GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021 - WELL PLUGGED 11/11/21

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					35
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					35
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					35
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	2	7	9	N	6	31	1			10
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					10
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	262	2	97	9	N	88	94	1			4

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					25
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					25
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					25
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					25
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					25
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
09	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					41
10	2504	N	2398	-0-	-106	-0-	2398	2			N	-0-					41
11	3000	N	3610	-0-	610	610	3610	2			N	-0-					41
12	3100	N	4144	-0-	1044	1654	4144	2			N	-0-					41
*01	3100	N	3816	-0-	716	2370	3816	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

08	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

08	744	#	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-	3	1			6
09	720	#	700	-0-	-20	-0-	697	2	3	9	Y	3					9
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					9
11	720	#	698	-0-	-22	-0-	695	2	3	9	Y	3					12
*12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9					21
*01	718	R	718	-0-	-0-	-0-	703	2	15	9	Y	14					35

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					18
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					18
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					18
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18
*12	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					18
*01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BLACK BANDANA LLC 072506
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					52
09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					52
10	775	#	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					52
11	750	#	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					52
12	775	#	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					52
01	775	#	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					52

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11					221
09	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1577	2	18	9	N	16	176	1			61
10	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	N	20					81
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1405	2	33	9	N	30					111
12	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					141
*01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1605	2	46	9	N	42					183

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					86
09	630	#	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					86
10	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
11	630	#	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					86
12	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					86
01	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	477	-0-	-81	-0-	467	2	10	9	N	9					86
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	439	2	3	9	N	3					89
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					89
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	496	2	37	9	N	34					123
*12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					123
*01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					123

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	210	-0-	-751	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	900	#	368	-0-	-532	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-					-0-
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
10	497	R	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-					-0-
11	484	R	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-					-0-
*12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

08	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					84
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					84
10	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					84
*11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					84
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					84

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	R	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9					91
09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	482	2	50	9	Y	45					136
10	496	#	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					136
11	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					136
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					136
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					136

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					4
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					4
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					4
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4

ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	673	-0-	-9	-0-	663	3	10	9	N	9					201
09	660	#	651	-0-	-9	-0-	640	3	11	9	N	10					211
10	713	#	645	-0-	-68	-0-	628	3	17	9	N	15	173	1			53
11	690	#	525	-0-	-165	-0-	523	3	2	9	N	2					55
12	713	#	696	-0-	-17	-0-	678	3	18	9	N	16					71
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	665	3	17	9	N	15					86

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	R	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4					43
09	693	R	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					48
10	744	#	720	-0-	-24	-0-	717	3	3	9	N	3					51
11	720	#	684	-0-	-36	-0-	677	3	7	9	N	6					57
12	744	#	711	-0-	-33	-0-	704	3	7	9	N	6					63
01	744	#	684	-0-	-60	-0-	678	3	6	9	N	5					68

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	392	3	18	9	N	16					55
09	390	#	387	-0-	-3	-0-	370	3	17	9	N	15					70
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	N	25					95
11	390	#	374	-0-	-16	-0-	357	3	17	9	N	15					110
*12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	397	3	21	9	N	19					129
01	403	#	367	-0-	-36	-0-	353	3	14	9	N	13					142

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-					94
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-					94
10	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-					94
11	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-					94
*12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-					94
*01	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-					94

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-					170
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	2	N	-0-					170
10	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-					170
11	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2	N	-0-					170
12	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2	N	-0-					170
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-					2
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-					2
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-					2
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-					2
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-					2
01	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-					68
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-					68
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-					68
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-					68
*12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-					68
*01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-					-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-					-0-
*12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-					-0-
*01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					24
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					24
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					24
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					24
*12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1267	2	80	9	N	73					135
09	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1222	2	81	9	N	74	178	1			31
10	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1268	2	97	9	N	88					119
11	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1151	2	114	9	N	104					223
12	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1313	2	111	9	N	101	179	1			145
*01	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1328	2	134	9	N	122	181	1			86

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	R	581	-0-	-0-	-0-	535	2	46	9	N	42					178
09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	505	2	37	9	N	34					212
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	477	2	42	9	N	38					250
11	448	R	448	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17	185	1			82
*12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	477	2	35	9	N	32					114
*01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	469	2	33	9	N	30					144

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					7
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					7
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					7
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					7
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					7
*01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	74	-0-	-794	-0-	1	1	73	3	N	-0-					206
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-	15	1	894	3	N	6					212
							7	9									
10	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	14	1	973	3	N	15	174	1			53
							17	9									
11	840	#	491	-0-	-349	-0-	15	1	476	3	N	-0-					53
12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	16	1	882	3	N	19					72
							21	9									
01	868	#	793	-0-	-75	-0-	16	1	744	3	N	30					102
							33	9									

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	337	-0-	337	337	296	2	41	9	N	37					62
11	14B2	EXT	485	-0-	485	822	302	2	183	9	N	166	157	1			71
12	14B	DENY	341	-0-	341	1163	341	2			N	-0-					71
*01	1259	R	96	-0-	-1163	-0-	4	2	92	9	N	84	72	1			83

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					176
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					182
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

08	310	#	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					127
09	270	#	225	-0-	-45	-0-	224	2	1	9	N	1					128
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	230	2	2	9	N	2					130
11	240	#	230	-0-	-10	-0-	224	2	6	9	N	5					135
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					138
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	N	2					140

BKV BARNETT, LLC 072504
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

08	527	#	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*01	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					9
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					9
10	496	#	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					9
11	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					9
12	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					9
01	558	#	416	-0-	-142	-0-	416	2			Y	-0-					9

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	R	746	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	Y	14					108
							15	9									
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	7					115
							8	9									
10	620	#	262	-0-	-358	-0-	62	1	200	2	Y	-0-					115
11	600	#	129	-0-	-471	-0-	60	1	69	2	Y	-0-					115
12	589	#	125	-0-	-464	-0-	62	1	63	2	Y	-0-					115
01	589	#	86	-0-	-503	-0-	62	1	24	2	Y	-0-					115

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	#	1513	-0-	-130	-0-	1499	2	14	9	Y	13					184
09	1590	#	1451	-0-	-139	-0-	1448	2	3	9	Y	3					187
10	1643	#	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			Y	-0-					187
11	1590	#	1416	-0-	-174	-0-	1409	2	7	9	Y	6	177	1			16
12	1519	#	1435	-0-	-84	-0-	1434	2	1	9	Y	1					17
01	1519	#	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					17

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270	#	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	8	7	1			1
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	360	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	372	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	360	1	926	2	Y	-0-					-0-
*12	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	2	Y	-0-					-0-
*01	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

08	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	240	#	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	1402	-0-	-86	-0-	1394	2	8	9	N	7			25
09	1440 #	1332	-0-	-108	-0-	1324	2	8	9	N	7			32
10	1488 #	1383	-0-	-105	-0-	1375	2	8	9	N	7			39
11	1410 #	1249	-0-	-161	-0-	1243	2	6	9	N	5			44
12	1426 #	1360	-0-	-66	-0-	1356	2	4	9	N	4			48
01	1395 #	1311	-0-	-84	-0-	1308	2	3	9	N	3			51

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	#	110	-0-	-1409	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					32
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					32
10	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					32
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					32
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					32
*01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					32

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					179
09	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					179
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					179
11	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					179
12	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					179
01	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					179

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	#	1963	-0-	-145	-0-	1955	3	8	9	N	7					161
09	2010	#	1970	-0-	-40	-0-	1966	3	4	9	N	4					165
10	2108	#	2065	-0-	-43	-0-	2062	3	3	9	N	3					168
11	2040	#	1979	-0-	-61	-0-	1978	3	1	9	N	1					169
12	2108	#	1990	-0-	-118	-0-	1984	3	6	9	N	5					174
01	2077	#	1912	-0-	-165	-0-	1899	3	13	9	N	12					186

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					19
09	210	#	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					19
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
*12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					19
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	690	-0-	-54	-0-	686	3	4	9	N	4					14
09	720	#	658	-0-	-62	-0-	650	3	8	9	N	7					21
10	682	#	666	-0-	-16	-0-	659	3	7	9	N	6					27
11	698	R	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	N	1					28
*12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					30
*01	740	R	740	-0-	-0-	-0-	736	3	4	9	N	4					34

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

08	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					99
09	360	#	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1					100
10	402	R	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2					102
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	N	6					108
*12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	N	3					111
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					116

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

08	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	1654	3	7	9	N	6					117
09	1710	#	1589	-0-	-121	-0-	1575	3	14	9	N	13					130
10	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1617	3	17	9	N	15	107	1			38
11	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13					51
*12	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	N	10					61
*01	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1688	3	21	9	N	19					80

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2022

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	653	2	183	9	N	166	172	1			162
09	750	#	692	-0-	-58	-0-	572	2	120	9	N	109					271
10	806	#	681	-0-	-125	-0-	584	2	97	9	N	88	169	1			190
11	810	#	658	-0-	-152	-0-	555	2	103	9	N	94	171	1			113
12	837	#	653	-0-	-184	-0-	564	2	89	9	N	81					194
01	837	#	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					194

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					131
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					230
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			104
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					125
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					168
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					210

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	12	-0-	-81 B	-21252	3	1	9	9	N	8					21
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21252					N	1					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21252					N	-0-					22
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-21252					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21252					N	-0-					22
01	0	N	7	-0-	7 B	-21245	7	2			N	-0-					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-	3	7			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	4636					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	771	-0-	-190 B	-27054	771	2			N	-0-	11	7			5
09	870	N	783	-0-	-87 B	-27054	783	2			N	-0-					5
10	0	N	881	-0-	881 B	-26173	881	2			N	-0-					5
11	750	N	959	-0-	209 B	-25964	959	2			N	-0-					5
12	0	N	1026	-0-	1026 B	-24938	1026	2			N	-0-					5
01	868	N	826	-0-	-42 B	-24938	826	2			N	-0-					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1					25
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					25
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					25
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					25
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					25
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					25

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	126	-0-	-1300	-0-	126	2			N	-0-					22
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					22
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					22
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					22
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					22
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					22

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					29
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					29
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					29
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					29
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					29
*01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	507	2	3	9	N	3				24
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	480	2	2	9	N	2				26
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	483	2	2	9	N	2				28
11	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				28
*12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	477	2	1	9	N	1				29
*01	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	476	2	4	9	N	4				33

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	507	2	3	9	N	3				24
09	510	N	482	-0-	-28	B	-0-	480	2	2	9	N	2				26
10	527	N	485	-0-	-42	B	-0-	483	2	2	9	N	2				28
11	480	N	466	-0-	-14	B	-0-	466	2			N	-0-				28
*12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	477	2	1	9	N	1				29
01	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	476	2	4	9	N	4				33

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					52
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					52
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					52
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					52
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					52
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					52

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					52
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					52
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					52
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					52
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					52
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	Y	4					79
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			Y	-0-					79
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			Y	-0-					79
11	780	N	374	-0-	-406	-0-	374	2			Y	-0-					79
12	775	N	396	-0-	-379	-0-	386	2	10	9	Y	9	68	1			20
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					20

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					25
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					25
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	Y	7					32
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					32
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					32
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	Y	6					38

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					21
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					21
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					21
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					21
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					15
09	480	N	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-					15
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					15
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					15
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014													

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

08	310 N	166	-0-	-144		-0-	166	3		N	-0-			126
09	319 N	319	-0-	-0-		-0-	319	3		N	-0-			126
10	299 N	299	-0-	-0-		-0-	299	3		N	-0-			126
11	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	3		N	-0-			126
12	341 N	275	-0-	-66		-0-	275	3		N	-0-			126
01	310 N	261	-0-	-49		-0-	261	3		N	-0-			126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	24	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-	11	7			30
09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					30
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					30
11	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					30
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
*01	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

08	341	N	236	-0-	-105	-0-	55	1	181	2	N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	63	1	236	2	N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	64	1	269	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	71	1	289	2	N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	595	3	72	9	N	65					374
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	470	3	72	9	N	65	182	1			257
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	527	3	11	9	N	10					267
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	N	7					274
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	529	3	22	9	N	20					294
*01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8	9	N	7					301

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					5
10	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					5
11	150	N	61	-0-	-89 B	-0-	61	2			N	-0-					5
12	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					5
*01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					5

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1879														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879				N	23			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879				N	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1879				N	-0-			23

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

*02	140 N	100	-0-	-40	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*06	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*07	186 N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*08	186 N	82	-0-	-104	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	124 N	49	-0-	-75	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	308	N	100	-0-	-208 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	266	-0-	-94 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	420	N	239	-0-	-181 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	199	-0-	-235 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	308	N	100	-0-	-208 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	103	-0-	-207 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					34
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					34
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					34
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					34
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

08	372	N	359	-0-	-13	-0-	353	3	6	9	N	5					176
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	353	3	7	9	N	6					182
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	376	3	7	9	N	6					188
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	347	3	10	9	N	9					197
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3					200
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					200

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				05/08/2018											

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

08	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	2			N	-0-					127
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					127
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					127
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					127
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					127
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					127

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

08	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	3777	2	246	9	N	224	331	1			369
09	4290	X	811	-0-	-3479	-0-	600	2	211	9	N	192	326	1			235
10	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	3783	2	259	9	N	235	164	1			306
11	4290	X	3149	-0-	-1141	-0-	2920	2	229	9	N	208	325	1			189
12	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3537	2	222	9	N	202					391
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4007	2	178	9	N	162	343	1			210

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

08	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					63
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
10	465	N	99	-0-	-366	-0-	8	3	91	9	N	83	88	1			58
11	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	936	-0-	-738	-0-	936	3			N	-0-					199
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					199
10	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					199
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					199
12	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	3			N	-0-					199
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					199

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		888	-0-	888	888	888	3			N	-0-					-0-
12	1801	X	913	-0-	-888	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

*10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		2110	-0-	2110	2110	2110	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	126					N	NO RPT					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					78
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					78
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					78
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					78
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					78
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39	2	Y	-0-					20
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	Y	-0-					20
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					20
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	Y	-0-					20
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	33	1	60	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020 - P/A 09/01/20

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	101	2	N	10	14	1			25
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	48 8	1 9	94	2	N	7					32
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	48	1	93	2	N	-0-	32	1			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	48 8	1 9	82	2	N	7					7
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	90	2	N	7					14
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	48 3	1 9	87	2	N	3					17

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	-0-					25
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	47	1	51	2	N	-0-					25
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	50	2	N	2					27
							2	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	N	-0-					27
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	2	N	-0-					27
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

08	496	N	340	-0-	-156	-0-	50	1	290	2	N	-0-					70
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	49	1	311	2	N	-0-					70
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	400	2	N	4					74
							4	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	N	9					83
							10	9									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	457	2	N	12					95
							13	9									
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	46	1	341	2	N	3					98
							3	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

08	961	N	790	-0-	-171	-0-	789	2	1	9	N	1					49
09	930	N	721	-0-	-209	-0-	719	2	2	9	N	2					51
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					53
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					56
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					63
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8	70	1			1

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	2			N	-0-					146
09	570	N	67	-0-	-503	-0-	60	2	7	9	N	6					152
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1987	2	18	9	N	16					168
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1470	2	15	9	N	14	165	1			17
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	2	14	9	N	13					30
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	N	13					43

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					12
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					12
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10	164	1			8
09	1170	#	814	-0-	-356	-0-	813	2	1	9	N	1					9
10	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1					10
11	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					14
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					17
01	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					20

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	146	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1739	3	135	9	N	123	168	1			109
09	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2146	3	150	9	N	136	170	1			75
10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2293	3	99	9	N	90					165
11	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1247	3	83	9	N	75	170	1			70
12	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1934	3	24	9	N	22					92
01	310	#	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					92

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					123
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					123
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					123
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					123
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					123
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	262	2	11	9	N	10					93
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					93
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					100
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					19
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5832	N	2117	-0-	-3715 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1876	-0-	-480 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1639	-0-	-401 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1587	2	6	9	N	5					5
01	1891	N	1549	-0-	-342 B	-0-	1504	2	45	9	N	41					46

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

08	252		297	-0-	45 B	421	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 421																	
09	51		171	-0-	120 B	541	171	2			N	-0-					-0-
10	633	N	92	-0-	-541 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					20
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					20
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					112
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					112
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					112
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					112
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					112
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	48	2	150	3	N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46	2	145	3	N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	2	154	3	N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50	2	155	3	N	-0-					-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49	2	151	3	N	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	50	2	152	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	2	35	3	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	2	35	3	N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	2	6	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	104	2	409	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	85	2	313	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	2	285	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	90	2	334	3	N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	82	2	301	3	N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	99	2	367	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	14	2	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	2	147	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	2	96	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

08	62	N	53	-0-	-9	-0-	11	2	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	2	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	2	39	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	2	79	3	N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	3	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	2	79	3	N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	2	62	3	N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	17	2	73	3	N	-0-			-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	2	193	3	N	-0-			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	3	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	2	31	3	N	-0-			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	2	38	3	N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	2	30	3	N	-0-			-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	49	2	178	3	N	-0-			-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	46	2	169	3	N	-0-			-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	56	2	200	3	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	52	2	188	3	N	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	2	187	3	N	-0-			-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	108	2	390	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	44	2	160	3	N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	44	2	152	3	N	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	48	2	165	3	N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	45	2	157	3	N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	46	2	160	3	N	-0-			-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	49	2	167	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	2	22	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	2	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	2	24	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	2	24	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	2	86	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	2	81	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	2	82	3	N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	2	80	3	N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4146	X	976	-0-	-3170	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	4498	-0-	-16232	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	2096	-0-	-19325	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	1466	-0-	-19264	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	1558	-0-	-19863	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	1307	-0-	-3343	-0-	1307	2			N	-0-					8

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					19
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					19
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					19
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					19
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					19
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	649	1	1204	2	Y	8					25
							9	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	628	1	1257	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	649	1	1176	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	628	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	649	1	1156	2	Y	13					13
							14	9									
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	649	1	1124	2	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	689	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1750	-0-	-380	-0-	667	1	1083	2	Y	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	689	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	667	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	689	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	689	1	1393	2	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	689	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	667	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	689	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	667	1	962	2	Y	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	689	1	891	2	Y	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	689	1	705	2	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	554	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
09	690	N	426	-0-	-264	-0-	425	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1 9		Y	1	1 0				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	667	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	884	1	1601	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	856	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	884	1	1443	2	Y	5					5
							6	9									
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	856	1	1581	2	Y	-0-					5
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	884	1	1446	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	884	1	1071	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1553	-0-	-989	-0-	1550	2	3	9	Y	3					5
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2425	2	2	9	Y	2					7
10	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1984	2	15	9	Y	14	20	1			1
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	2	6	9	Y	5					5
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	25	-0-	-750	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021 - WELL PLUGGED 9/23/21

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					13
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					13
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					13
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					13
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					13
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	558	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3114	-0-	-575	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					19
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					19
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	21	1			1
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	Y	16					16
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	419	2	1	9	Y	1	16	1			1
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					9
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					9
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					9
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					9
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					9
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1608	2	24	9	Y	22	20	1			2
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-	2	1			-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					19
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					19
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	646	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	660	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	682	1	952	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	660	1	908	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	682	1	940	2	Y	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	603	1	729	2	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

08	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2324	2	7	9	Y	6					6
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					6
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					6
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2285	2	26	9	Y	24	27	1			3
01	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2			Y	-0-	3	1			-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-	2	1			2
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					2
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1					3
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	Y	3					6
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	840	2	1	9	Y	1					7
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					7

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			Y	-0-					14
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					14
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					14
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					14
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					14
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					14

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1936	2	17	9	Y	15					15
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					15
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1383	2	30	9	Y	27					42
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1213	2	59	9	Y	54	49	1			47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1074	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					3
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					3
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					3
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					3
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					3
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					3

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	2	8	9	Y	7					24
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14					38
10	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1351	2	2	9	Y	2	33	1			7
11	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	1099	2	8	9	Y	7	1	1			13
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			Y	-0-					13
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1075	2	12	9	Y	11					24

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

08	8635	X	1776	-0-	-6859	-0-	1770	2	6	9	Y	5					33
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1797	2	7	9	Y	6					39
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	2	9	9	Y	8	45	1			2
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					3
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1655	2	23	9	Y	21					24

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

08	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	2			Y	-0-					24
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					24
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					24
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1663	-0-	-1995	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					3
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					3
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					3
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	732	2	15	9	Y	14					90
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	75	1			16
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-	7	1			9
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	635	2	13	9	Y	12					21
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					28
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	593	2	15	9	Y	14					42

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					14
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					14
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					14
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	977	2	32	9	Y	29	41	1			2
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-	27	1			1
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	Y	7	1	1			7
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	Y	4					11
11	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1811	2			Y	-0-					11
12	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1830	2	2	9	Y	2					13
01	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1772	2	1	9	Y	1					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2564	X	721	-0-	-1843	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	865	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	836	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					5
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					5
11	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			Y	-0-					5
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					5
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					6
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					6
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					6
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			Y	-0-					6
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					6
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3895	X	779	-0-	-3116	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					16
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					16
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					16
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					16
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					16

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	152	-0-	-658	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	216	-0-	-590	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					1
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					2
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					2

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					4
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					6
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					6
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					6

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

08	14B2 EXT	1574	-0-	1574	1997	1574	2			N	-0-					-0-
09	2770 X	773	-0-	-1997	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

08	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	X	178	-0-	-634	-0-	62	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	60	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	62	1	109	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5855	X	1163	-0-	-4692	-0-	1163	2			Y	-0-					7
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1108	2	1	9	Y	1					8
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-					8
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-					8
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					8
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					9

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	Y	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

08	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2021 - WELL PLUGED 10/27/2021

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	372	1	1042	2	Y	5					35
							6	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	360	1	985	2	Y	7					42
							8	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	372	1	920	2	Y	-0-					42
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	360	1	876	2	Y	7					49
							8	9									
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	372	1	1013	2	Y	6					55
							7	9									
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	372	1	819	2	Y	21					76
							23	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	93	1	160	2	Y	-0-					15
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	2	Y	-0-					15
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	93	1	168	2	Y	-0-					15
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	90	1	149	2	Y	-0-					15
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	93	1	175	2	Y	-0-					15
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	93	1	172	2	Y	-0-					15

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					7
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					7
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					7
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					7
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					7

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	689	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	667	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	689	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	667	1	704	2	Y	-0-					-0-
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	689	1	624	2	Y	-0-					-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	689	1	615	2	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	761	2	32	9	Y	29	28	1			1
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	279	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	270	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	279	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	270	1	696	2	Y	-0-					3
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	279	1	799	2	Y	-0-					3
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	279	1	711	2	Y	-0-					3

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

08	3100	N	5432	-0-	2332	6056	716	1	4691	2	Y	23					103
							25	9									
09	10569	X	4513	-0-	-6056	-0-	702	1	3796	2	Y	14					117
							15	9									
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	725	1	6483	2	Y	33					150
							36	9									
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	702	1	4909	2	Y	32	175	1			7
							35	9									
12	5208	X	4929	-0-	-279	-0-	4916	2	13	9	Y	12	7	1			12
01	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	4588	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					13
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			Y	-0-					13
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					13
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			Y	-0-					13
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					13
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					13

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					7
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					7
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					7
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					7
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					7
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					13
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					13
10	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					13
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					13
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					13
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					13

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2534	2	9	9	Y	8					13
09	2910	N	2527	-0-	-383	-0-	2505	2	22	9	Y	20					33
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2763	2	11	9	Y	10					43
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2565	2	74	9	Y	67	57	1			53
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-	2	1			51
01	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	2036	2			Y	-0-					51

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					11
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					11
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					11
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					11
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	Y	15	23	1			3
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1	3	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021 - WELL PLUGGED 11/11/21

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					9
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					9
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					9
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					9
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					9
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					9

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1404	2	21	9	Y	19					22
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					23
10	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1092	2	2	9	Y	2					25
11	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	1076	2	2	9	Y	2					27
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1					28
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					28

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2644	2	17	9	Y	15					15
09	2640	N	2518	-0-	-122	-0-	2518	2			Y	-0-					15
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2618	2	23	9	Y	21	35	1			1
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2	Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1032	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			Y	-0-					46
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					46
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					46
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					46
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					46
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1360	2	53	9	Y	48	43	1			51

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

08	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	682	1	3659	2	Y	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	660	1	3841	2	Y	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	682	1	4117	2	Y	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	660	1	3905	2	Y	-0-					-0-
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	682	1	3866	2	Y	-0-					-0-
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	682	1	3944	2	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

08	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2099	X	1422	-0-	-677	-0-	1422	2			Y	-0-					10
09	1050	X	320	-0-	-730	-0-	309	2	11	9	Y	10					10
10	3844	X	1448	-0-	-2396	-0-	1448	2			Y	-0-					10
11	3720	X	2707	-0-	-1013	-0-	2707	2			Y	-0-					10
12	3782	X	2814	-0-	-968	-0-	2814	2			Y	-0-					10
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					10

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					35
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	361	2	8	9	Y	7					42
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	508	2	127	9	Y	115					157
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	Y	70	170	1			57
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	252	2	19	9	Y	17	7	1			67
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					71

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			Y	-0-					7
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					7
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					7
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					7
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					7
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	922	2	10	9	Y	9					24
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	22	1			2
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	2	1			5
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					5
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					5
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					5

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			Y	-0-					13
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			Y	-0-					13
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	15					28
11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2832	2	23	9	Y	21					49
*12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2838	2	74	9	Y	67	61	1			55
*01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3024	2	1	9	Y	1	7	1			49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

08	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	1544	2	22	9	Y	20					20
12	2170	N	1640	-0-	-530	-0-	1640	2			Y	-0-					20
01	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					20

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	120	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	120	1	651	2	Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	124	1	664	2	Y	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	124	1	663	2	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	18	12	2			Y	-0-					-0-
*01	29	X	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	899	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	870	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	899	1	1661	2	Y	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	870	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	899	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	899	1	2136	2	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	2	8	9	Y	7					7
11	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-					7
*12	3052	N	3026	-0-	-26	-0-	3012	2	14	9	Y	13	18	1			2
*01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4	2	1			4

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	668	-0-	-292	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1131	-0-	-698	-0-	1131	2			Y	-0-					10
09	1770	N	1261	-0-	-509	-0-	1261	2			Y	-0-					10
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					10
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					10
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					18
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					18
10	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-					18
11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			Y	-0-					18
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2276	2			Y	-0-					18
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					18

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	55	-0-	-485	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

08	806	X	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	690	X	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2059	2	45	9	Y	41	38	1			3
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					3
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					3
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					3

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					2
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					2
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					2
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					2
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	403	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	390	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	403	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	403	1	887	2	Y	-0-					-0-
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	403	1	963	2	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	Y	3					3
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	2516	2	2	9	Y	2					5
10	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2661	2			Y	-0-					5
11	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	2544	2	3	9	Y	3					8
12	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2598	2			Y	-0-					8
01	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	2626	2			Y	-0-					8

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					12
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					12
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					12
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					12
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					12
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	Y	1					34
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	Y	2					36
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					36
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14	1			23
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	1			23
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					23

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	406	-0-	-338	-0-	400	2	6	9	Y	5					5

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					13
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					13
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					13
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					13
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					13
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					10
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					10
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	520	2	2	9	Y	2					12
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	506	2	1	9	Y	1					13
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					13
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021 - WELL PLUGGED 10/20/21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

08	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	3550	2			Y	-0-					-0-
10	3079	N	2529	-0-	-550	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
*01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					22
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	Y	1					23
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	878	2	2	9	Y	2	21	1			4
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-	1	1			3
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					3
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	Y	15					15
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					15
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					15
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	948	2	19	9	Y	17					32

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1712	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	1569	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	Y	9					9
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					9
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					9
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					9

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	Y	3					3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					3
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	249	2	42	9	Y	38	37	1			4
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-	1	1			3
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					3
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					3

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	689	1	2992	2	Y	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	667	1	2387	2	Y	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	689	1	1820	2	Y	10					10
							11	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	667	1	2393	2	Y	-0-	10	1			-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	689	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	689	1	2838	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	Y	7					17
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					17
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5					22
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	33	1			4
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-	1	1			3
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3					6

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

08	899	N	323	-0-	-576	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	120	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	124	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	124	1	1658	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					3
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			Y	-0-					3
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			Y	-0-					3
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			Y	-0-					3
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					5
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					5
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					5
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	948	2	1	9	Y	1					6
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					6
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	877	2	1	9	Y	1					7

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

08	496	N	352	-0-	-144	-0-	350	2	2	9	Y	2					20
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					22
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	Y	1					23
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					25
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	Y	7	29	1			3

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					1
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			Y	-0-					1
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					1
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					1
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

08	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

08	1085	N	669	-0-	-416	-0-	666	2	3	9	Y	3					25
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	Y	7					32
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6					38
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13	49	1			2
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1183	2	35	9	Y	32	29	1			3

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1529	2	2	9	Y	2					12
09	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	1259	2	6	9	Y	5					17
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1338	2	3	9	Y	3					20
11	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1248	2	3	9	Y	3					23
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1277	2	3	9	Y	3					26
01	1333	N	929	-0-	-404	-0-	920	2	9	9	Y	8	30	1			4

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	2			Y	-0-					5
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1486	2	17	9	Y	15					20
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	26	1			1
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	2	11	9	Y	10					10
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			Y	-0-					10
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	2	12	9	Y	11	20	1			1
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2601	2	9	9	Y	8					22
09	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	2522	2	11	9	Y	10					32
10	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2569	2	12	9	Y	11					43
*11	2520	N	2006	-0-	-514	-0-	1978	2	28	9	Y	25	51	1			17
12	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			15
01	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2108	2	14	9	Y	13					28

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					2
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					2
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					4
09	2490	N	2467	-0-	-23	-0-	2467	2			Y	-0-					4
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					4
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					4
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					4
01	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			Y	-0-					4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	372	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	324	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2					20
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3					23
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4	9	Y	4					27
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	Y	8	31	1			4
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-	1	1			3
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	Y	4					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	Y	2					2
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2060	-0-	-389	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	2	4	9	Y	4	21	1			1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					8
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					8
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1510	2	33	9	Y	30	37	1			1
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2615	-0-	-85	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2491	-0-	-237	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	Y	10					22
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	Y	2	22	1			2
10	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			Y	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6432	-0-	-78	-0-	6381	2	51	9	Y	46	44	1			2
11	6420	X	6024	-0-	-396	-0-	6024	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1113	-0-	-297	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

08	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2167	-0-	-933	157	2167	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

08	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3498	2	7	9	Y	6	27	1			1
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4526	X	3432	-0-	-1094	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3071	-0-	-928	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3045	-0-	-954	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	434	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	420	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	434	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	378	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	434	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	2	Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

08	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2247	2	3	9	Y	3					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	341	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	330	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	330	1	985	2	Y	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	335	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	327	-0-	-758	-0-	55	1	272	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1462	2	22	9	Y	20					20
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1324	2	9	9	Y	8	27	1			1
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	830	-0-	-658	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	372	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	360	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	372	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	360	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	372	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	60	1	1327	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

08	2480	N	561	-0-	-1919	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	341	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

08	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1822	2	4	9	Y	4					12
09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1724	2			Y	-0-					12
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1821	2	11	9	Y	10					22
11	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1753	2	1	9	Y	1					23
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					23
01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1552	2	41	9	Y	37	33	1			27

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	535	1	1048	2	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	540	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	558	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	540	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	558	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	558	1	1090	2	Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	Y	20					100
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19	9	Y	17					117
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1003	2	10	9	Y	9					126
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	992	2	6	9	Y	5					131
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	978	2	1	9	Y	1					132
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9					141

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	279	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	270	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	279	1	1487	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	270	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	279	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	2	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			Y	-0-					10
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	Y	5					15
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	2	8	9	Y	7					22
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					22
12	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1543	2	11	9	Y	10					32
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1492	2	41	9	Y	37	33	1			36

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	341	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	330	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	335	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	1293	2	N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	341	1	1314	2	N	-0-					-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	341	1	1289	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	341	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	330	1	2301	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	341	1	2390	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	330	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	341	1	2659	2	Y	-0-					-0-
*01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	341	1	2565	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	986	-0-	-533	-0-	496	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	480	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	496	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	480	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	496	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	496	1	676	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2			Y	-0-					19
09	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	3196	2	17	9	Y	15	31	1			3
10	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	3247	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	364	1	2118	2	Y	-0-					15
09	2880	N	1698	-0-	-1182	-0-	352	1	1346	2	Y	-0-					15
10	3007	X	2055	-0-	-952	-0-	364	1	1691	2	Y	-0-					15
11	2910	X	1721	-0-	-1189	-0-	352	1	1369	2	Y	-0-					15
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	364	1	3238	2	Y	-0-					15
*01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	364	1	3170	2	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	434	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	420	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	434	1	1747	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	420	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	434	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	434	1	1701	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3460	-0-	360	360	492	1	2968	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3206	-0-	206	566	476	1	2730	2	Y	-0-					-0-
10	3851	X	3285	-0-	-566	-0-	492	1	2793	2	Y	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	476	1	2797	2	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	492	1	2856	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	492	1	2589	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3897	2			Y	-0-					18
09	3960	X	3793	-0-	-167	-0-	3785	2	8	9	Y	7					25
10	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	3869	2			Y	-0-					25
11	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2			Y	-0-					25
12	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3670	2	2	9	Y	2					27
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					27

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2687	2	30	9	Y	27	26	1			1
11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1851	-0-	-412	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1881	-0-	-309	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	465	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	450	1	1913	2	Y	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	465	1	1925	2	Y	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	450	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	465	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	465	1	1893	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2338	2	6	9	Y	5					16
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					16
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	Y	6	21	1			1
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	372	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	360	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	372	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	360	1	880	2	Y	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	372	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	372	1	1223	2	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	276	-0-	-592	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	4336	2			Y	-0-					22
09	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	4224	2	3	9	Y	3					25
10	4526	X	4208	-0-	-318	-0-	4206	2	2	9	Y	2					27
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4014	2	1	9	Y	1					28
12	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	4186	2			Y	-0-					28
01	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	4231	2			Y	-0-					28

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					17
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	3					20
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					20
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	Y	2					22
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					22
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	682	1	3470	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	660	1	3475	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3821	-0-	-705	-0-	682	1	3098	2	Y	37	16	1			21
							41	9									
11	4170	X	3107	-0-	-1063	-0-	660	1	2447	2	Y	-0-	1	1			20
12	4278	X	3554	-0-	-724	-0-	682	1	2872	2	Y	-0-					20
01	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	682	1	2515	2	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	496	1	1728	2	Y	-0-					2
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	480	1	1660	2	Y	-0-					2
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	496	1	1620	2	Y	-0-					2
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	449	1	1487	2	Y	-0-					2
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	496	1	1573	2	Y	-0-					2
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	481	1	1484	2	Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			Y	-0-					2
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			Y	-0-					2
10	T. A.		1067	-0-	1067	1067	1067	2			Y	-0-					2
11	T. A.		832	-0-	832	1899	832	2			Y	-0-					2
12	T. A.		958	-0-	958	2857	958	2			Y	-0-					2
*01	3955	X	1098	-0-	-2857	-0-	1098	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					25
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					25
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					25
11	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			Y	-0-					25
12	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			Y	-0-					25
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					25

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	348	1	4016	2	Y	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	337	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	342	1	3943	2	Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	337	1	4153	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	335	1	3859	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	348	1	3737	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2571	-0-	-1366	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2879	-0-	-721	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2894	2	45	9	Y	41	37	1			4
01	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	2			Y	-0-	4	1			-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1353	2	69	9	Y	63	61	1			2
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	N	9					321
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9					330
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1155	2	10	9	N	9	83	1			256
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	2	10	9	N	9					265
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13					278
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	N	11					289

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	N	9					321
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	2	10	9	N	9					330
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	N	9	84	1			255
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					263
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14					277
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	N	11					288

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3	N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-					-0-
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-					-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3	N	-0-					-0-
09	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	3	N	-0-					-0-
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3	N	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					82
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					82
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					82
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					82
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					106
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					106
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					106
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					106
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					106
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	158	3	61	9	N	55	150	1			11

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					75
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					75
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					75
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					75
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					75

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	N	3					188
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					188
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					189
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					192
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	731	3	14	9	N	13	162	1			43
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					80
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					80
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					80
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					80
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					80
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					67
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	2			N	-0-					67
10	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					67
11	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	1430	2			N	-0-					67
12	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					67
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1503	2	19	9	N	17					84

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					32
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					32
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					32
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					32
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					42
09	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	3			N	-0-					42
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	3			N	-0-					42
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			N	-0-					42
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					42
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B2 EXT		10	-0-	10	14	10	3			N	-0-					29
09	T. A.		10	-0-	10	24	10	3			N	-0-					29
10	14B DENY		10	-0-	10	34	10	3			N	-0-					29
11	14B DENY		21	-0-	21	55	21	3			N	-0-					29
12	14B2 EXT		5	-0-	5	60	5	3			N	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					29

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

08	14B2 EXT		326	-0-	326	660	326	3			N	-0-					36
09	T. A.		316	-0-	316	976	316	3			N	-0-					36
10	14B DENY		351	-0-	351	1327	351	3			N	-0-					36
11	14B DENY		353	-0-	353	1680	353	3			N	-0-					36
12	2074	X	394	-0-	-1680	-0-	394	3			N	-0-					36
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2	EXT	840	-0-	840	840	840	3		N	-0-			9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	840				N	NO RPT			9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	259	-0-	259	559	259	3		N	-0-			30
09	T. A.		317	-0-	317	876	317	3		N	-0-			30
10	14B	DENY	297	-0-	297	1173	297	3		N	-0-			30
11	14B	DENY	268	-0-	268	1441	268	3		N	-0-			30
12	14B2	EXT	338	-0-	338	1779	338	3		N	-0-			30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1779				N	NO RPT			30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	392	-0-	392	770	392	3		N	-0-			43
09	T. A.		379	-0-	379	1149	379	3		N	-0-			43
10	14B	DENY	392	-0-	392	1541	392	3		N	-0-			43
11	14B	DENY	379	-0-	379	1920	379	3		N	-0-			43
12	14B2	EXT	392	-0-	392	2312	392	3		N	-0-			43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2312				N	NO RPT			43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	11	-0-	11	32	11	3		N	-0-			6
09	T. A.		9	-0-	9	41	9	3		N	-0-			6
10	14B	DENY	9	-0-	9	50	9	3		N	-0-			6
11	14B	DENY	9	-0-	9	59	9	3		N	-0-			6
12	14B2	EXT	9	-0-	9	68	9	3		N	-0-			6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68				N	NO RPT			6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			34
09	T. A.		7	-0-	7	15	7	3		N	-0-			34
10	14B	DENY	15	-0-	15	30	15	3		N	-0-			34
11	14B	DENY	12	-0-	12	42	12	3		N	-0-			34
12	14B	DENY	14	-0-	14	56	14	3		N	-0-			34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT			34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	706	-0-	706	1447	706	3		N	-0-			-0-
09	T. A.		533	-0-	533	1980	533	3		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	203	-0-	203	2183	203	3		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	1007	-0-	1007	3190	1007	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1010	-0-	1010	4200	1010	3		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	156	-0-	156	513	156	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	149	-0-	149	662	149	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	156	-0-	156	818	156	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	159	-0-	159	977	159	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	144	-0-	144	1121	144	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1121					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

08	14B2 EXT	759	-0-	759	1524	759	3			N	-0-					19
09	T. A.	699	-0-	699	2223	699	3			N	-0-					19
10	14B DENY	735	-0-	735	2958	735	3			N	-0-					19
11	14B DENY	711	-0-	711	3669	711	3			N	-0-					19
12	14B2 EXT	738	-0-	738	4407	738	3			N	-0-					19
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4407					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	3240	-0-	3240	3240	3240	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2952	-0-	2952	6192	2952	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6192					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

08	14B2 EXT	276	-0-	276	554	276	3			N	-0-					54
09	T. A.	266	-0-	266	820	266	3			N	-0-					54
10	14B DENY	283	-0-	283	1103	283	3			N	-0-					54
11	14B DENY	266	-0-	266	1369	266	3			N	-0-					54
12	14B2 EXT	285	-0-	285	1654	285	3			N	-0-					54
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1654					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	193	-0-	193	378	193	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	170	-0-	170	548	170	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	188	-0-	188	736	188	3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	182	-0-	182	918	182	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	180	-0-	180	1098	180	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1098				N	NO RPT			-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			150
09	T. A.	1	-0-	1	32	1	3		N	-0-			150
10	14B DENY	2	-0-	2	34	2	3		N	-0-			150
11	14B DENY	13	-0-	13	47	13	3		N	-0-			150
12	14B DENY	34	-0-	34	81	34	3		N	-0-			150
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	81				N	NO RPT			150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

08	14B2 EXT	408	-0-	408	660	408	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	341	-0-	341	1001	341	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	81	-0-	81	1082	81	3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	78	-0-	78	1160	78	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	85	-0-	85	1245	85	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1245				N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					56
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					56
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					56
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					56
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					46
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					46
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					46
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					46
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					46

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3					180
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					182
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2					184
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					184
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					185
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					185

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	60	1	3784	2	N	-0-					92
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	60	1	3495	2	N	1					93
							1	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	60	1	3577	2	N	2					95
							2	9									
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3522	2	N	7					102
							8	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	60	1	3469	2	N	7					109
							8	9									
*01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	60	1	3510	2	N	5					114
							6	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					41
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					41
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					41
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					41
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					41
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					59
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					59
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					59
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					59
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					59
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	3			N	-0-					130
09	398	N	87	-0-	-311	-0-	87	3			N	-0-					130
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					130
11	210	X	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					130
12	217	X	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					130
01	217	X	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					130

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					118
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					118
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					118
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					118
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					118
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	259	1	582	2	N	-0-					15
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	251	1	679	2	N	-0-					15
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	259	1	762	2	N	-0-					15
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	251	1	772	2	N	-0-					15
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	259	1	911	2	N	-0-					15
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	259	1	730	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					23
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					2
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	14	1	44	2	N	-0-					39
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	42	1	5	2	N	-0-					39
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-					39
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					30
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					30
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					30
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					30

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

08	589	N	550	-0-	-39	-0-	81	1	469	2	N	-0-					13
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	78	1	460	2	N	-0-					13
10	682	N	527	-0-	-155	-0-	81	1	446	2	N	-0-					13
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	N	-0-					13
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	2	N	-0-					13
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	81	1	501	2	N	-0-					13

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	81	1	32	2	N	-0-					13
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	78	1	29	2	N	-0-					13
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	81	1	42	2	N	-0-					13
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					13
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	81	1	56	2	N	-0-					13
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	81	1	54	2	N	-0-					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					184
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					184
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-	148	1			36
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					36
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					36
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					36

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	2	28	9	N	25					236
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	390	1	39	9	N	35					271
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	1	10	9	N	9	228	1			52
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	39					91
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	464	1	36	9	N	33					124
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	N	24					148

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					10
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					10
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					10
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					10
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					10

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					34
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					34
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					34
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					34
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					34
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1042	2	N	8					63
							9	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	957	2	N	5					68
							6	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	81	1	1004	2	N	3					71
							3	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	78	1	965	2	N	16					87
							18	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	N	-0-					87
01	1054	N	600	-0-	-454	-0-	28	1	572	2	N	-0-					87

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

08	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					26
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	78	1	81	2	N	-0-					26
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	81	1	74	2	N	-0-					26
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	78	1	66	2	N	-0-					26
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-					26
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					107
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	480	2	1	9	N	1					108
*10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-	98	1			10
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					10
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					10
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	148	1	582	2	N	5					158
							6	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	677	2	N	6					164
							7	9									
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	155	1			9
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	52	1	632	2	N	1					10
							1	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	144	1	394	2	N	5					15
							6	9									
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					15

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	N	-0-					31
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	N	-0-					31
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	N	-0-					31
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-					31
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	2	N	-0-					31
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	68	1	1005	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	62	1	946	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	65	1	936	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	63	1	901	2	N	-0-			-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	N	-0-			-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-			28
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-			28
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			28
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			28
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			28
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-			28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			4
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			4
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			4
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1			5
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	N	6			11
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			11

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			19
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			19
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			19
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			19
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			19
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					12
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					31
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					31
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-					31
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					8
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					8
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					8
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					8
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					8

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					32
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					32
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					17
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					17
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					17

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	-0-					39
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	-0-					39
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					39
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	2	N	-0-					39
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	N	-0-					39
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	N	-0-					39

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	81	1	756	2	N	-0-					38
09	870	N	225	-0-	-645	-0-	78	1	147	2	N	-0-					38
10	868	N	217	-0-	-651	-0-	81	1	136	2	N	-0-					38
11	810	N	170	-0-	-640	-0-	78	1	92	2	N	-0-					38
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					38
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	1			N	-0-					38

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					45
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					45
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					45
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					45
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	59	1	1128	2	N	1					14
							1	9									
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	57	1	1104	2	N	-0-					14
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					14
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					14
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	N	-0-					14
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					1
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					1
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	81	1	690	2	N	-0-					75
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	78	1	370	2	N	-0-					75
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	81	1	688	2	N	-0-					75
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	78	1	664	2	N	-0-					75
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	2	N	-0-					75
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	81	1	657	2	N	-0-					75

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	81	1	803	2	N	-0-					66
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	773	2	N	-0-					66
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-					66
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	N	-0-					66
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	2	N	-0-					66
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	81	1	742	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					18
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					18
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					18
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					18
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					18
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					18

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					7
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					7
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					3
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					3
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					3
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					3
*12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	81	1	991	2	N	-0-					145
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					145
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	-0-					145
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-					145
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					145
01	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	81	1	1234	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	591	2	131	9	N	119					131
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					131
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					131
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					131
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					131

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					69
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					69
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					69
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					69
*12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-	69	7			-0-
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					28
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	N	-0-					28
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	2	N	-0-					28
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					28
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	N	-0-					28
01	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	81	1	1218	2	N	-0-					28

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					32
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					32
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	81	1	86	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	78	1	68	2	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	81	1	76	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	78	1	67	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					31
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					31
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	4	1	172	2	N	-0-					31
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	3	1	129	2	N	-0-					31
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					31
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	1			N	-0-					31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	98	1	1446	2	N	-0-					19
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	98	1	1477	2	N	-0-					19
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	99	1	1426	2	N	-0-					19
11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	90	1	1289	2	N	-0-					19
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					19
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	89	1	1291	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	-0-					114
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-					114
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	-0-					114
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-					114
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	N	-0-					114
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	N	-0-					114

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					173
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					173
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					173
11	900	N	439	-0-	-461	-0-	439	2			N	-0-					173
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					173
01	930	N	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-					173

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					32
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					32
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					32
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	Y	23					23
*01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					8
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	278	2	12	9	Y	11					19
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7					26
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	Y	11					37
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	314	2	31	9	Y	28					65
*01	310	N	287	-0-	-23	-0-	265	2	22	9	Y	20					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-			20
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			20
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			20
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-			20
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			20
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			20

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			34
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			34
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			34
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			34
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			34
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			7

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					16
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					13
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					13
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					13
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					13
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					21
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					21
10	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					21
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					21
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					21
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	363	1	1392	2	N	-0-					15
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	351	1	1112	2	N	-0-					15
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	418	1	873	2	N	-0-					15
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	289	1	423	2	N	-0-					15
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	348	1	890	2	N	-0-					15
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	317	1	953	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					10
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					10
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					10
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					10
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					10
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					1
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					1
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					1
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					1
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					1
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					6
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					6
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					6
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					6
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					6
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	297	1	1116	2	N	-0-					260
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	290	1	911	2	N	-0-	142	1			118
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	389	1	1000	2	N	-0-					118
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	317	1	657	2	N	-0-					118
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	314	1	899	2	N	-0-					118
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	290	1	974	2	N	82	168	1			32
							90	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	485	2	20	9	N	18					101
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28					129
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	2	18	9	N	16					145
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	456	2	33	9	N	30					175
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13					188
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	456	2	1	9	N	1	166	1			23

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	78	1	56	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	81	1	37	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	N	2					109
09	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2015	2	2	9	N	2					111
10	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2211	2	2	9	N	2					113
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2090	2	1	9	N	1					114
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6					120
01	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			N	-0-					120

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					20
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					20
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					20
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					20
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					20
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					25
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					25
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					25
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					25
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
01	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					25

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	78	1	106	2	N	-0-					19
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					77
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	N	-0-					77
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					77
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	7	1	95	2	N	-0-					77
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	1			N	-0-					77

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					27
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					27
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					27
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					27
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					2
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					2
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					2
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					2
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6					8
*01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	303	2	8	9	Y	7					7
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					7
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					7
*12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					7
*01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	81	1	422	2	N	-0-					42
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	78	1	429	2	N	-0-					42
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	81	1	450	2	N	-0-					42
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	N	-0-					42
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	81	1	772	2	N	-0-					42
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	81	1	661	2	N	-0-					42

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					22
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					22
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					25
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					3
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					3
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					3
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					3
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					3

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	702	2	18	9	Y	16					16
*01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					50
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					50
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	-0-					50
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	2	N	-0-					50
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					50
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	N	-0-					50

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					185
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					185
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					185
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					185
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					185
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					185

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	7					75
							8	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	N	8					83
							9	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	15					98
							17	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	2	N	13					111
							14	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	974	2	N	17					128
							19	9									
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	N	16					144
							18	9									

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					8
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					8
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					8
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					8
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					8
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	81	1	296	2	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	81	1	291	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	2	N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					81
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					81
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					81
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					81
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					81
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					81

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					27
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					27
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					27
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					60
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	1			N	-0-					60
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					60
11	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	1			N	-0-					60
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					60
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	1			N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	N	11					187
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1012	1	3	9	N	3					190
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					195
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	4	162	1			37
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	1	9	9	N	8					45
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					45

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

08	2294	N	2045	-0-	-249	-0-	2045	2			Y	-0-	171	1			33
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2172	2	21	9	Y	19					52
10	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	1997	2	22	9	Y	20					72
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24					96
*12	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			Y	-0-	29	7			67
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	Y	4					163

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

08	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					13
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					13
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					13
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					13
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					13
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					70
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					70
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					70
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					70
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					70
01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					23
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					23
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					23
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					23
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25					48
01	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					48

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					49
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					49
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					49
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					3
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	1			N	-0-					3
10	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					3
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2					5
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					5
01	1054	N	335	-0-	-719	-0-	335	1			N	-0-					5

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					117
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					117
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					117
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					117
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					117

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					56
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					56
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					2
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					2
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					65
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					65
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					65
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					65
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					65
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					65

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					37
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					37
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-					37
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					37
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	695	2	31	9	Y	28					65
*01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					29
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					29
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					29
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	2			N	-0-					29
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					29
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					29

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	332	2	70	9	N	64					130
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	705	2	43	9	N	39					169
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	7	2	7	9	N	6	113	1			62
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	621	2	53	9	N	48					110
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1082	2	50	9	N	45					155
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	974	2	57	9	N	52					207

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3783	X	824	-0-	-2959	-0-	824	2			Y	-0-					8
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	746	2	26	9	Y	24					32
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					32
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					32
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-	32	7			-0-
*01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

08	12772	X	10054	-0-	-2718	-0-	10054	2			N	-0-					31
09	11040	X	9360	-0-	-1680	-0-	9360	2			N	-0-					31
10	11408	X	5560	-0-	-5848	-0-	5560	2			N	-0-					31
11	11040	X	3581	-0-	-7459	-0-	3581	2			N	-0-					31
12	10137	X	565	-0-	-9572	-0-	565	2			N	-0-					31
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					31

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					7
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					7
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	840	N	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					16
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					16
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					16
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					16
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					16
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1435	-0-	-455	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	56	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	39	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	X	-0-	-0-	-191	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	188	1	1342	2	Y	-0-					65
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	196	1	1245	2	Y	-0-					65
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	186	1	1281	2	Y	-0-					65
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	178	1	1188	2	Y	-0-					65
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	186	1	1228	2	Y	-0-					65
01	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	198	1	1178	2	Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	Y	-0-					22
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	70	1	444	2	Y	-0-					22
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	96	1	658	2	Y	-0-					22
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	97	1	643	2	Y	-0-					22
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	605	2	Y	-0-					22
01	744	N	403	-0-	-341	-0-	58	1	343	2	Y	2					24
							2	9									

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	534	-0-	-675	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					8
09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					8
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	Y	-0-					8
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	97	1	953	2	Y	-0-					8
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	100	1	1048	2	Y	-0-					8
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	Y	5					13
							6	9									

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	134	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	254	1	2629	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	37	1	305	2	Y	-0-					13
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					13
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					13
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					13
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					13
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					29
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					29
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					29
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			Y	-0-					29
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					29
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

08	434	N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					85
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					85
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					85
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					85
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					85
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					85

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3424	3	1	9	N	1	163	1			46
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3384	3	31	9	N	28					74
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4106	3	21	9	N	19					93
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3396	3	24	9	N	22					115
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	3	25	9	N	23					138
*01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2381	3	17	9	N	15					153

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	N	3					242
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1					243
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1					244
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	3			N	-0-					244
12	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	3			N	-0-					244
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					244

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1768	-0-	-782	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1451	-0-	-1184	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2279	-0-	-271	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1590	-0-	-1045	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
10	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					15
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1108	2	6	9	N	5					20
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1151	2	6	9	N	5					25
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					25
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					25
01	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					25

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					55
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					55
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					55
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					55
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					55
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					75
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					75
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					75
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					75
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					125
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					125
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					125
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					125
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					125
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					92
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					92
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					92
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					92
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					92
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	568	2			N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					50
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					50
10	558	N	137	-0-	-421	-0-	137	2			N	-0-					50
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					50
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					18
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					18
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					18
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					18
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					18
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					30
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					30
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					30
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					30
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					30
01	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					30

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					90
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					90
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					90
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					33
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					33
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					33
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					33
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-			53
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			53
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			53
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			53
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			53
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			33
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			33
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			33
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			33
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			33
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			43
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			43
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			43
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			43
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			43
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-			43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			5
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			5
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			5
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			5
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			5
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			20
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			20
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			20
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			20
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			20
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			19
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			19
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			19
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2		N	-0-			19
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-			19
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2		N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					125
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					125
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					125
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					125
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					125
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					12
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					12
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					12
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					12
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					84
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					89
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					89
11	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-					89
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					89
01	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	388	2	2	9	N	2					164
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-	148	1			16
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					16
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					16
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					20
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	147	2	2	9	N	2					22

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5					95
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	2	10	9	N	9					104
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					106
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					108
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					110

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					41
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					41
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					41
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					41
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					41
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	6	7			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

08	837	N	760	-0-	-77	-0-	3	1	757	3	N	-0-					40
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	2	1	689	3	N	-0-					40
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	N	-0-					40
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	N	-0-					40
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	N	-0-					40
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	2	1	773	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					106
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-					106
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	N	-0-					106
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	N	-0-					106
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	N	-0-					106
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	N	-0-					19
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	3	1	155	3	N	-0-					19
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	3	1	142	3	N	-0-					19
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-					19
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	N	-0-					19
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					29
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	2	1	247	3	N	-0-					29
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	N	-0-					29
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					29
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					29
01	341	N	155	-0-	-186	-0-	1	1	154	3	N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	3	1	860	3	N	-0-					49
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	N	-0-					49
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-					49
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	N	-0-					49
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	3	1	892	3	N	-0-					49
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10762					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10762					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10762					Y	-0-					9
11	2900	N	1648	-0-	-1252	9510	3	1	1645	3	Y	-0-					9
*12	3100	N	1228	-0-	-1872	7638	3	1	1225	3	Y	-0-					9
*01	3100	N	1124	-0-	-1976	5662	1124	3			Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

08	186	N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	3	N	-0-					36
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	3	N	-0-					36
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	2	1	182	3	N	-0-					36
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-					36
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	2	1	182	3	N	-0-					36
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

08	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	1	127	3	N	-0-					89
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-					89
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-					89
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	N	-0-					89
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	N	-0-					89
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					179
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					179
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					179
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	3	12	9	N	11					190
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	554	3	26	9	N	24	176	1			38
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	520	3	20	9	N	18					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	53	1	82	2	N	-0-					21
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	2	N	-0-					21
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	55	1	117	2	N	-0-					21
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	N	-0-					21
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	2	N	-0-					21
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					30
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-					30
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-					30
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-					30
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					30
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	N	20	8	1			17
							22	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	N	21	8	1			30
							23	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	27	33	1			24
							30	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	N	24	25	1			23
							26	9									
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	N	17	30	1			10
							19	9									
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	20					30
							22	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					51
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					51
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					51
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					51
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					51
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	62	1	82	2	N	-0-					9
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	63	1	95	2	N	-0-					9
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	64	1	117	2	N	-0-					9
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	65	1	108	2	N	-0-					9
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	64	1	93	2	N	-0-					9
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	64	1	95	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	N	20	8	1			17
							22	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	21	8	1			30
							23	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	27	33	1			24
							30	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	24	25	1			23
							26	9									
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	628	2	N	17	30	1			10
							19	9									
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	20					30
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020 - WELL PLUGGED 9/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	26	1	135	2	N	-0-					11
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	28	1	157	2	N	-0-					11
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	-0-					11
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					11
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	-0-					11
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	25	1	136	2	N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-			-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			88
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			88
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	9	N	20			108
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	9	N	30			138
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	9	N	19			157

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	3	4	1			7
							3	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	N	2					9
							2	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-	9	1			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	N	2					2
							2	9									
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	2					4
							2	9									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	N	1					5
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					34
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	N	-0-					34
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	N	-0-					34
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-					34
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-					34
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					94
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					94
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					94
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					94
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					94
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					11
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					11
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					11
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					11
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					11
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					56
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					56
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					56
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					56
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	917	3	44	9	N	40					55
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	684	3	26	9	N	24	69	1			10
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	811	3	31	9	N	28					38
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	591	3	19	9	N	17					55
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	613	3	21	9	N	19					74
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					74

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					20
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					20
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					20
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					20
12	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					20
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					6
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					6
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					6
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					6
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					6
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					26
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					26
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					26
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					26
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					26
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	3	N	-0-					14
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	3	N	-0-					14
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	338	3	N	-0-					14
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	353	3	N	-0-					14
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	3	N	-0-					14
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					48
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					48
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					48
11	18	N	14	-0-	-4	-0-	14	3			N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021 - WELL PLUGGED 11/19/21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	805	3	7	9	N	6	154	1			22
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	N	12					34
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	3	8	9	N	7					41
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	3	23	9	N	21					62
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					62
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					62

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					2
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					2
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					2
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					2
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					2
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3304	3	91	9	N	83	168	1			119
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3119	3	29	9	N	26					145
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3179	3	19	9	N	17					162
11	2550	X	2027	-0-	-523	-0-	1998	3	29	9	N	26					188
12	2635	X	1623	-0-	-1012	-0-	1609	3	14	9	N	13					201
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					201

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/21

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					1
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		227	-0-	227	497	227	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		215	-0-	215	712	215	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT					1

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	622	3	17	9	N	15					15
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					15
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					15
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					15
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
	TARRANT "E"				WELL #: 2	RRCID -> 115695	COMPL. DATE 03/11/1985					TOTAL DEPTH 6087	PERF. 5306 - 5332				
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	417	3	101	9	N	92					92
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	359	3	22	9	N	20					112
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	N	15					127
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	N	5					132
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	346	3	30	9	N	27					159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
	TARRANT "B"				WELL #: 4	RRCID -> 135929	COMPL. DATE 10/10/1990					TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6029 - 6058				
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1829	3	76	9	Y	69	102	1			79
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1691	3	72	9	Y	65					144
10	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	1740	3	12	9	Y	11					155
11	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3594	1726	3	116	9	Y	105	97	1			163
12	DLQ G-10		1525	-0-	1525	5119	1501	3	24	9	Y	22	98	1			87
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5119					Y	NO RPT					87
	TARRANT "E"				WELL #: 4	RRCID -> 136461	COMPL. DATE 09/26/1990					TOTAL DEPTH 6175	PERF. 6012 - 6025				
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	3	21	9	N	19					48
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	3	8	9	N	7					55
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	21					76
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3					79
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
	TARRANT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 138216	COMPL. DATE 02/17/1991					TOTAL DEPTH 6565	PERF. 4728 - 4818				
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					17
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					17
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					17
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
	TARRANT "E"				WELL #: 5	RRCID -> 139222	COMPL. DATE 01/25/1992					TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5613 - 5983				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SEALY "C"				WELL #: 2	RRCID -> 143051	COMPL. DATE 10/09/1992					TOTAL DEPTH 5830	PERF. 4886 - 4902				
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		398	-0-	398	800	398	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		346	-0-	346	1146	346	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1146					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		100	-0-	100	223	100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	310	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	549	3	46	9	N	42					155
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					155
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	432	3	3	9	N	3					158
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					158
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					158
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					26
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					26
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-					26
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					26
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	668	3	53	9	N	48	71	1			55
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	3	50	9	N	45					100
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	N	7					107
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	631	3	81	9	N	74	68	1			113
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	548	3	17	9	N	15	68	1			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	143	-0-	-427	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					37
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					37
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					37
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			Y	-0-					37
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					37
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					40
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					40
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					40
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					40
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					40
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					39
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					39
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					39
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	30	1			9
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-	9	1			-0-
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					32
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	508	-0-	-392	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			Y	-0-					12
09	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			Y	-0-					12
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			Y	-0-					12
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			Y	-0-					12
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					12
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					12

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					16
09	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			Y	-0-					16
10	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			Y	-0-					16
11	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			Y	-0-					16
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					16
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					16

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

08	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	476	-0-	-484	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					45
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					45
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					45
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					45
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					45
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					12
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					12
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2377	2	1	9	Y	1					13
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1					14
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					14
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	Y	2					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1624	2	9	9	Y	8					21
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1568	2	1	9	Y	1					22
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					24
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1560	2	10	9	Y	9					33
12	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2			Y	-0-					33
01	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1329	2	4	9	Y	4					37

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

08	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					30
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-	25	1			5
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

08	2945	X	2486	-0-	-459	-0-	2472	2	14	9	Y	13					80
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2614	2	6	9	Y	5					85
10	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2321	2	21	9	Y	19	60	1			44
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			Y	-0-					44
12	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2585	2	9	9	Y	8					52
01	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2468	2	13	9	Y	12					64

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					22
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					22
10	2294	N	641	-0-	-1653	-0-	641	2			Y	-0-					22
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					22
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	22	22	1			22
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					22

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					118
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					118
10	1643	N	389	-0-	-1254	-0-	389	2			Y	-0-					118
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					118
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	Y	21	126	1			13
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2					15

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020 - P/A 09/30/20

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	472	2	N	-0-					58
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	N	-0-					58
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	2	N	-0-					58
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-					58
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					81
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					81
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					81
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					81
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					81

MOSAIC TEXAS LLC 589983
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					90
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					90
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2021

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					13
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					13
10	620	X	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					13
11	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					13
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

*09	0		19550	-0-	19550	19550	19517	2	33	9	N	30	13	1	4	8	13
*10	0		20473	-0-	20473	40023	20432	2	41	9	N	37					50
*11	54716	X	14693	-0-	-40023	-0-	14653	2	40	9	N	36					86
12	30101	X	11072	-0-	-19029	-0-	11049	2	23	9	N	21	101	1			6
01	30101	X	8065	-0-	-22036	-0-	8017	2	48	9	N	44					50

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					30
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					30
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					30
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					30
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					30
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					30

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					70
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					70
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					70
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					70
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					70
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					70

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					65
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					65
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					65
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					65
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					65
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					65

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					82
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					82
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					82
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					82
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					82
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					43
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					43
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					43
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					43
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					43
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					43

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					76
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					76
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					76
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					76
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					76
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					76

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1					40
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					40
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1					41
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1					42
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2					44
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					44

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	N	1					105
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					105
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	3	2	9	N	2					107
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					107
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1833	3	4	9	N	4					111
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					111

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					81
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					81
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					81
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					81
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					81
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					81

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					53
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	N	1					54
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	681	3	2	9	N	2					56
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1					57
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					59
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					59

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					20
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					20
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					20
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					58
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					58
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					58
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					58
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					58
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					56
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					56
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					56
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					56
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					56
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					56

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					41
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					41
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					41
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					41
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					42
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					42
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					42
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					42
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					42
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					42

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					31
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					31
10	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					31
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					31
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					31
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					40
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					40
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					40
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					40
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					40
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					46

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1811	-0-	-793	-0-	514	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2098	-0-	-302	-0-	565	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	613	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	580	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	501	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1375	-0-	-1955	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1282	-0-	-2066	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1116	-0-	-1914	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1315	-0-	-1816	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	719	-0-	-242	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15499	X	838	-0-	-14661	-0-	59	1	779	2	N	-0-					-0-
09	780	X	509	-0-	-271	-0-	36	1	473	2	N	-0-					-0-
10	806	X	577	-0-	-229	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
11	780	X	638	-0-	-142	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	10	1	666	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					27
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					27
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					27
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					27
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					27
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					67
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					20
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					20
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					20
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					20
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					20
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					214
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					214
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					214
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					214
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					214
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

RWA, LLC 687608
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					15
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					15
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	7	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					66
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	1100	3			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2200	1100	3			Y	-0-					66
12	DLQ G-10		1500	-0-	1500	3700	1500	3			Y	-0-					66
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3700					Y	NO RPT					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	548	2	8	9	N	7					38
09	630	N	51	-0-	-579	-0-	49	2	2	9	N	2					40
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					47
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					51
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					51
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	658	2	1	9	N	1					52

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					49
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					49
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					49
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					49
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					49
01	744	N	178	-0-	-566	-0-	178	2			N	-0-					49

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					92
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					92
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					92
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					92
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					92
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					26
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					26
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					26
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					26
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					26
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					3
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					3
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					3
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					3

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					7
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					7
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					7
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-					7
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					7
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					21
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					21
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					21
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					21
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					21
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					21

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	622	-0-	-1579	-0-	590	2	32	9	Y	29	141	1			2
09	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					2
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					2
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					2
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1444	2	8	9	Y	7					9
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11					20

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2		Y	-0-			-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					22
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					22
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					22
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					22
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	X	7	-0-	-13	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	600	N	132	-0-	-468	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					3
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					3
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					3
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					3
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					3
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					3
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	784	2	3	9	Y	3					6
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			Y	-0-					6
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	743	2	2	9	Y	2					8
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	Y	1					9
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	791	2	3	9	Y	3					12

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					7
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			Y	-0-					7
10	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			Y	-0-					7
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			Y	-0-					7
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1754	2	29	9	Y	26					33
01	1736	N	1135	-0-	-601	-0-	1135	2			Y	-0-					33

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					10
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					10
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					10
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					10
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					10
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	719	-0-	-335	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	189	-0-	-801	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	272	-0-	-503	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					2
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					2
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					2
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					2
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					2
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4					18
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					21
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	Y	2					23
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1155	2	2	9	Y	2					25
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1250	2	3	9	Y	3					28
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	1	9	Y	1					29

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					33
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					33
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					33
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					33
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					33
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

08	465	N	446	-0-	-19	-0-	438	2	8	9	Y	7					14
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					14
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					14
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	382	2	1	9	Y	1					15
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					15
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					16

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					13
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					13
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					13
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					13
01	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

08	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	4781	2	58	9	Y	53	81	1			51
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4942	2	62	9	Y	56					107
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5126	2	65	9	Y	59					166
11	4920	X	4218	-0-	-702	-0-	4179	2	39	9	Y	35					201
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5179	2	36	9	Y	33					234
*01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5245	2	39	9	Y	35	141	1			128

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1546	2	13	9	Y	12					27
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					27
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					27
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			Y	-0-					27
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					27
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					27

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	39	-0-	-643	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					35
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					35
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					35
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			Y	-0-					35
12	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	2			Y	-0-					35
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	2			Y	-0-					35

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			Y	-0-					33
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					33
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					33
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					34
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					35
01	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			Y	-0-					35

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

08	3100	N	1751	-0-	-1349	1845	1734	2	17	9	Y	15	80	1			16
09	3000	N	2416	-0-	-584	1261	2396	2	20	9	Y	18					34
10	3100	N	2270	-0-	-830	431	2248	2	22	9	Y	20					54
11	2678	N	2247	-0-	-431	-0-	2224	2	23	9	Y	21					75
12	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2116	2	22	9	Y	20					95
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2255	2	28	9	Y	25	70	1			50

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					17
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					17
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					17
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					17
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					17
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					60
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	Y	4					64
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			Y	-0-					64
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	677	2	1	9	Y	1					65
12	868	N	583	-0-	-285	-0-	581	2	2	9	Y	2					67
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					15
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					15
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					15
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					15
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					15
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					5
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					5
10	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					5
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			Y	-0-					5
12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			Y	-0-					5
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	Y	3					34
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2	9	Y	2					36
10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2385	2	7	9	Y	6					42
11	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2315	2	2	9	Y	2					44
12	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2336	2	4	9	Y	4					48
01	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2366	2	10	9	Y	9					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					47
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					47
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					47
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					47
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					47
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					47

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	X	365	-0-	-1430	-0-	365	2			Y	-0-					6
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					6
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					6
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					6
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					15
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					15
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					15
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			Y	-0-					15
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					15
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					15

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					5
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					5
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					5
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			Y	-0-					5
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					5
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					5

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		958	-0-	958	958	958	2			Y	-0-					6
11	T. A.		1541	-0-	1541	2499	1541	2			Y	-0-					6
12	T. A.		1129	-0-	1129	3628	1129	2			Y	-0-					6
*01	4595	X	967	-0-	-3628	-0-	967	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	978	-0-	-312	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	973	-0-	-484	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	961	N	314	-0-	-647	-0-	314	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2157	2	19	9	Y	17					43
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					43
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					43
11	2010	N	1028	-0-	-982	-0-	1028	2			Y	-0-					43
12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			Y	-0-					43
01	1953	N	767	-0-	-1186	-0-	767	2			Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					22
09	780	N	333	-0-	-447	-0-	333	2			Y	-0-					22
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					22
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					22
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					22
01	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					1
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			Y	-0-					1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			Y	-0-					1
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	342	-0-	-1177	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	989	-0-	-685	-0-	989	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					38
09	1020	N	675	-0-	-345	-0-	675	2			Y	-0-					38
10	1054	N	345	-0-	-709	-0-	345	2			Y	-0-					38
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					38
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					38
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1645	-0-	-1455	3179	1645	2			Y	-0-					55
09	3000	N	1611	-0-	-1389	1790	1601	2	10	9	Y	9					64
10	3100	N	1652	-0-	-1448	342	1648	2	4	9	Y	4					68
11	1908	N	1566	-0-	-342	-0-	1566	2			Y	-0-					68
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1617	2	12	9	Y	11					79
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	Y	13					92

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2	Y	-0-	-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2	Y	-0-	-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2	Y	-0-	-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2	Y	-0-	-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2	Y	-0-	-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2	N	-0-	-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2	N	-0-	-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2	N	-0-	-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		1471	-0-	1471	54227	1471	2	N	-0-	10
09	SWR 10		1446	-0-	1446	55673	1446	2	N	-0-	10
10	SWR 10		1503	-0-	1503	57176	1503	2	N	-0-	10
11	SWR 10		1421	-0-	1421	58597	1421	2	N	-0-	10
12	SWR 10		1428	-0-	1428	60025	1428	2	N	-0-	10
01	SWR 10		1523	-0-	1523	61548	1523	2	N	-0-	10

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					11
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					11
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					11
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					11
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					11
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					11

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					37
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					37
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					37
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					37
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					37
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					7
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					7
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					7
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					7
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					7
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					7

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					55
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					55
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					55
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					55
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					55
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					28
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					28
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					28
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					28
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			Y	-0-					28
01	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					5
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					5
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					5
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					5
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					16
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					16
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					16
11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					16
12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					16
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-					16

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1446	2	3	9	Y	3					82
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					12
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					12
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2					14
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4					18
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	Y	5					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					8
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					8
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					8
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					8
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					8
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	Y	4					91
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					17
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	930	2	3	9	Y	3					20
11	900	N	280	-0-	-620	-0-	280	2			Y	-0-					20
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					23
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	890	2	6	9	Y	5					28

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					72
09	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	2			Y	-0-					72
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					72
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					72
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					72
01	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	2			Y	-0-					72

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					16
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					16
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					16
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			Y	-0-					16
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					16
01	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	823	2	41	9	Y	37					132
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	829	2	29	9	Y	26					158
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	805	2	32	9	Y	29	166	1			21
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	772	2	34	9	Y	31					52
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	796	2	36	9	Y	33					85
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	812	2	50	9	Y	45					130

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	797	-0-	-350	-0-	796	2	1	9	Y	1					43
09	1110	N	591	-0-	-519	-0-	591	2			Y	-0-					43
10	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	Y	7					50
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					50
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					58
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					28
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					40
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	Y	8					48
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					50
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	485	2	22	9	Y	20					70
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	502	2	10	9	Y	9					79

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					50
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			Y	-0-					50
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			Y	-0-					50
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					50
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	Y	1					51
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					51

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					12
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			Y	-0-					12
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					12
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					12
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6					18
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					5
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					5
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					5
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					5

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-					50
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	Y	2					52
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	Y	5					57
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					57
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					57
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	Y	10					67

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					40
09	1620	N	1088	-0-	-532	-0-	1088	2			Y	-0-					40
10	1705	N	643	-0-	-1062	-0-	643	2			Y	-0-					40
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					40
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					40
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					15
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					15
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					15
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					15
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					15
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3214	2	11	9	Y	10					89
09	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3078	2			Y	-0-					23
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3171	2	11	9	Y	10					33
11	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	3038	2	14	9	Y	13					46
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3132	2	15	9	Y	14					60
01	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3078	2	4	9	Y	4					64

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4					44
09	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1650	2	1	9	Y	1					45
10	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1642	2	3	9	Y	3					48
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1670	2	9	9	Y	8					56
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1572	2	4	9	Y	4					60
01	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	1160	2	8	9	Y	7					67

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	982	-0-	-723	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4137	2	20	9	Y	18					107
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					43
10	4433	X	1818	-0-	-2615	-0-	1814	2	4	9	Y	4					47
11	4290	X	3155	-0-	-1135	-0-	3143	2	12	9	Y	11					58
12	4433	X	3247	-0-	-1186	-0-	3208	2	39	9	Y	35					93
01	4154	X	4119	-0-	-35	-0-	4094	2	25	9	Y	23					116

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					29
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					29
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					29
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					29
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					29
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					25
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					25
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					25
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			Y	-0-					25
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			Y	-0-					25
01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			Y	-0-					25

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					22
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2			Y	-0-					22
10	1612	X	1298	-0-	-314	-0-	1298	2			Y	-0-					22
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					22
12	1612	X	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			Y	-0-					22
01	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					89
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					89
10	1054	N	935	-0-	-119	-0-	920	2	15	9	Y	14					103
11	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			Y	-0-					44
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	938	2	6	9	Y	5					49
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	904	2	14	9	Y	13					62

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					25
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					25
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					25
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					25
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			Y	-0-					170
09	3510	X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2			Y	-0-					170
10	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			Y	-0-					170
11	3510	X	1764	-0-	-1746	-0-	1757	2	7	9	Y	6					176
12	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			Y	-0-					176
01	3627	X	2512	-0-	-1115	-0-	2510	2	2	9	Y	2					178

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	2	12	9	Y	11					100
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	Y	7					107
10	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1228	2	2	9	Y	2					109
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1191	2	12	9	Y	11					120
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1166	2	7	9	Y	6					126
01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1030	2	1	9	Y	1					127

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					42
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					42
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					36
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					36
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					36
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					36
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					36
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	168	-0-	-235	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	307	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	297	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	307	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	920	1	297	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	307	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	307	1	926	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					78
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					78
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					78
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					78
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					78
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					6
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					6
10	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					6
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					6
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					6
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					181
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					181
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					181
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					181
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					181
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					14
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					14
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					14
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					14
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					14
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					14

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					3
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					3
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					3
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					3
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					3
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1636	-0-	-999	-0-	1633	3	3	9	N	3					59
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2568	3	8	9	N	7					66
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2681	3	9	9	N	8					74
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2551	3	8	9	N	7					81
12	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2549	3	15	9	N	14					95
01	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	2054	3	51	9	N	46	134	1			7

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	5542	3			N	-0-					150
09	5400	X	4156	-0-	-1244	-0-	4154	3	2	9	N	2					152
10	5363	X	5279	-0-	-84	-0-	5276	3	3	9	N	3					155
11	5370	X	4077	-0-	-1293	-0-	4071	3	6	9	N	5					160
12	5549	X	4338	-0-	-1211	-0-	4338	3			N	-0-					160
01	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4840	3	1	9	N	1					161

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	868	N	473	-0-	-395	-0-	473	3			N	-0-					66
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-	43	1			23
*04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					23
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					23
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					23
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					23
*08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					23
*09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	3			N	-0-					23
*10	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	3			N	-0-					23
*11	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					23
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					23
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					23

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	795	3	6	9	N	5					46
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	854	3	103	9	N	94					140
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	848	3	10	9	N	9					149
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	3	15	9	N	14					163
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	481	3	15	9	N	14	157	1			20
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	747	3	21	9	N	19					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	149	3	373	9	N	339	340	1			80
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	211	3	387	9	N	352	334	1			98
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	191	3	341	9	N	310	336	1			72
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	268	3	342	9	N	311	170	1			213
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	300	3	362	9	N	329	340	1			202
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	199	3	340	9	N	309	326	1			185

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	65	1			7
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					7
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					7
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					7
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					7
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	3			N	-0-					7

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					100
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					100
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					100
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					100
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					100
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					100

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					113
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-	96	1			17
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	791	3	2	9	N	2					19
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			N	-0-					19
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	3	2	9	N	2					21
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	649	3	3	9	N	3					24

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					14
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					14
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					14
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					14
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					14

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	609	-0-	609	609	609	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	504	-0-	504	1113	504	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	484	-0-	484	1597	484	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	470	-0-	470	2067	470	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					10
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					10
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					10
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					10
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					32
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					32
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					34
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					34
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					34
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					34

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

08	868	N	867	-0-	-1	-0-	786	3	81	9	N	74					192
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	709	3	89	9	N	81	169	1			104
10	899	N	638	-0-	-261	-0-	610	3	28	9	N	25					129
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	807	3	88	9	N	80					209
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	780	3	95	9	N	86	170	1			125
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	759	3	103	9	N	94					219

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					29
09	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					29
10	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					29
11	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	3			N	-0-					29
*12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					29
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					29

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					19
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					19
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					19
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					19
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					22
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	427	-0-	427	805	427	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10	427	-0-	427	1232	427	3			Y	-0-					22
*01	1584 N	352	-0-	-1232	-0-	352	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1469	-0-	1469	1469	1469	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1720	-0-	1720	3189	1720	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	1319	-0-	1319	4508	1319	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	1154	-0-	1154	5662	1154	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	990	-0-	990	6652	990	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	954	-0-	954	7606	954	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	518	-0-	518	518	407	3	111	9	N	101					101
09	14B2 EXT	392	-0-	392	910	392	3			N	-0-					101
10	14B DENY	288	-0-	288	1198	288	3			N	-0-					101
11	14B DENY	274	-0-	274	1472	274	3			N	-0-					101
12	14B DENY	251	-0-	251	1723	251	3			N	-0-					101
01	14B DENY	237	-0-	237	1960	237	3			N	-0-					101

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					31
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					31
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					31
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					31
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					31
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-	84	1			15
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					15
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					15
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					15
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					15
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					15

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	1098	3	3	9	N	3					77
*07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1133	3			N	-0-					77
*08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1544	3	1	9	N	1					78
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	3	1	9	N	1					79
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	3	9	9	N	8	66	1			21
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					21
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					21
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					44
09	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	3			N	-0-					44
10	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					44
11	900	N	658	-0-	-242	-0-	658	3			N	-0-					44
12	837	N	242	-0-	-595	-0-	242	3			N	-0-					44
01	744	N	205	-0-	-539	-0-	205	3			N	-0-					44

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					19
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					19
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					19
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					19
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					19
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					19

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY		470	-0-	470	470	470	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					14
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					14
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					14
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					14
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					14
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					147
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					147
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					147
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					147
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					147
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	3	3	9	N	3					150

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					48
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					48
10	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					48
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					48
*12	992	N	550	-0-	-442	-0-	550	3			N	-0-					48
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-	78	1			23
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					23
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					23
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					23
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					23
01	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					75
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					75
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					75
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					75
12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					75
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					75

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		746	-0-	746	746	746	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		289	-0-	289	1035	289	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					90
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					90
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					90
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					90
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					90
01	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					90

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	320	3	7	9	N	6					181
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	287	3	6	9	N	5					186
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1					187
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	209	3	7	9	N	6					193
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	166	1			27
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	241	3	9	9	N	8					35

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					5
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					5
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					5
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					5
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					5
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					14
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					14
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10					24
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					24
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					24
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					24

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

*02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					29
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					29
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					29
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					29
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					29
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					29
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					29
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					29
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					29
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					29
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					29
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

08	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					44
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					44
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					44
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					44
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					44
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					44

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					25
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					25
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					25
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5					30
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	681	3	6	9	N	5					35
01	744	N	494	-0-	-250	-0-	491	3	3	9	N	3					38

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					14
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					14
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					14
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					14
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					14

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					35
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					35
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					35
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					35
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					35
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	582	-0-	582	1424	582	3			N	-0-					29
09	14B2	EXT	603	-0-	603	2027	603	3			N	-0-					29
10	14B2	EXT	677	-0-	677	2704	677	3			N	-0-					29
11	3353	X	649	-0-	-2704	-0-	649	3			N	-0-					29
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					29
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	N	10					15
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	625	3	4	9	N	4					19
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	3	11	9	N	10					29
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					29
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					29
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					29

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-					121
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					121
10	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					121
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					121
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	N	8					129
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	3	14	9	N	13					142

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	730	3	24	9	N	22					157
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	755	3	22	9	N	20	72	1			105
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					110
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					110
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					110
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					110

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	219	3	7	9	N	6					102
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	N	2					104
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					104
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					104
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					104
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

08	899	N	616	-0-	-283	-0-	152	1	464	3	Y	-0-					32
09	870	N	207	-0-	-663	-0-	33	1	174	3	Y	-0-					32
10	899	N	196	-0-	-703	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					32
11	600	N	219	-0-	-381	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					32
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	Y	-0-					32
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	Y	-0-					32

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	268	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	193	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	238	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	243	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	254	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	187	1	1218	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

08	186	N	166	-0-	-20	-0-	41	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	3	Y	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	Y	-0-					31
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					31
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					31
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					31
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	3	Y	-0-					31
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	202	1	617	3	Y	6	78	1			5
							7	9									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	110	1	570	3	Y	-0-					5
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	132	1	688	3	Y	1					6
							1	9									
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	99	1	577	3	Y	2					8
							2	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	143	1	596	3	Y	1					9
							1	9									
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	3	Y	-0-					9

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	71	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	32	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	41	1	172	3	Y	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	37	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	39	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	13					201
							14	9									
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	44	1	232	3	Y	3					204
							3	9									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	58	1	304	3	Y	1					205
							1	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	11					216
							12	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	278	3	Y	3					219
							3	9									
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	61	1	313	3	Y	11	22	1			208
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	262	1	2283	3	Y	5					58
							6	9									
09	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	219	1	2188	3	Y	6					64
							7	9									
10	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	196	1	2291	3	Y	9					73
							10	9									
11	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	163	1	2154	3	Y	7					80
							8	9									
12	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	128	1	2189	3	Y	7					87
							8	9									
*01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	3	Y	3	77	1			13
							3	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					22
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	Y	-0-					22
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					22
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	59	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	3	Y	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	79	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	49	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	372	1	1135	3	Y	-0-					32
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	286	1	1487	3	Y	2					34
							2	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	330	1	1719	3	Y	19					53
							21	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	261	1	1522	3	Y	4					57
							4	9									
12	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	318	1	1332	3	Y	-0-					57
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	285	1	1460	3	Y	-0-					57

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	41	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	309	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	159	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	186	1	969	3	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	145	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	188	1	788	3	Y	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	154	1	787	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	371	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	205	1	1064	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	222	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	168	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	233	1	974	3	Y	-0-					-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	210	1	1076	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	390	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1219	3	Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	236	1	1229	3	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	200	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	294	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	222	1	1136	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	46	1	140	3	Y	3					92
							3	9									
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	39	1	204	3	Y	2					94
							2	9									
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	39	1	205	3	Y	1					95
							1	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	1					96
							1	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	4					100
							4	9									
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	228	3	Y	1					101
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	387	1	842	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	269	1	726	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	294	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	340	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	147	1	869	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	137	1	893	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	258	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	174	1	904	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	183	1	956	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	148	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	231	1	966	3	Y	-0-					-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	195	1	998	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	158	1	484	3	Y	-0-					22
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	80	1	419	3	Y	-0-					22
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	100	1	523	3	Y	-0-					22
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	88	1	510	3	Y	-0-					22
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	115	1	482	3	Y	-0-					22
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	93	1	477	3	Y	-0-					22

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	387	1	467	3	Y	-0-					72
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	360	1	507	3	Y	-0-					72
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	128	1	369	3	Y	-0-					72
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	154	1	306	3	Y	-0-					72
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	151	1	316	3	Y	-0-					72
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	3	Y	-0-					9
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	129	1	674	3	Y	-0-					9
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	3	Y	-0-					9
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-					9
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	166	1	695	3	Y	-0-					9
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	114	1	581	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	313	1	956	3	Y	-0-					5
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	177	1	923	3	Y	-0-					5
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	189	1	987	3	Y	-0-					5
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	156	1	907	3	Y	-0-					5
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	233	1	976	3	Y	-0-					5
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	174	1	887	3	Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	251	1	767	3	Y	-0-					39
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	177	1	922	3	Y	4					43
							4	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	180	1	941	3	Y	8					51
							9	9									
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	140	1	814	3	Y	-0-					51
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	215	1	899	3	Y	-0-					51
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	54	1	165	3	N	9					41
							10	9									
09	330	N	84	-0-	-246	-0-	14	1	70	3	N	-0-					41
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	29	1	152	3	N	27					68
							30	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	24					92
							26	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	N	21					113
							23	9									
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	N	22					135
							24	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

08	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2074	3	2	9	N	2					27
09	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2011	3	1	9	N	1					28
10	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					28
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					28
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			N	-0-					28
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					28

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					55
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	N	8					63
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4					67
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	323	2	3	9	N	3					70
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	268	2	4	9	N	4					74
01	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	2	1	9	N	1					75

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

08	682	N	529	-0-	-153	-0-	517	2	12	9	N	11					182
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	640	2	9	9	N	8	163	1			27
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	664	2	14	9	N	13					40
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11					51
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	559	2	12	9	N	11					62
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	575	2	10	9	N	9					71

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					46
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	84					483
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	223	3	23	9	N	21					504
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	227	2	37	9	N	34	86	1			452
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					452
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	215	2	29	9	N	26	116	1			362
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					362

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					17
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					17
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					60
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					60
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					60
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	295	3	22	9	N	20					80
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					80
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					118
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					118
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					118
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					118
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5					123
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	3	10	9	N	9					132

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					33
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					33
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					33
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					33
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					33
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					2
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					2
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					2
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					2
*12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					2
*01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					46
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					46
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	238	3	2	9	N	2					48
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					48
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	50	1			-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	334	3	61	9	N	55	55	1			-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2185	3	11	9	N	10					22
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					22
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					22
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1865	3	11	9	N	10					32
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					32
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					32

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					47
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					47
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					47
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2021

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					58
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					58
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					58
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					58
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					58
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	479	2			N	-0-					16
09	1320	N	409	-0-	-911	-0-	409	2			N	-0-					16
10	1426	N	507	-0-	-919	-0-	507	2			N	-0-					16
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					16
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					16
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	870	N	266	-0-	-604	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	601	-0-	-639	-0-	601	2			N	-0-					73
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					73
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					73
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					73
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	2			N	-0-					73
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					73

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					11
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					11
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					11
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					11
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					16
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					16
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					16
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					16
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					16
01	992	N	14	-0-	-978	-0-	14	2			N	-0-					16

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	1055	2			N	-0-					10
09	840	N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					10
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			N	-0-					10
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					10
12	558	N	53	-0-	-505	-0-	53	2			N	-0-					10
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	N	20					79
							22	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	11	1	744	2	N	7					86
							8	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	-0-					86
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-					86
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					86
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-					86

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					43
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					43
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					43
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					43
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					43
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					43

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					48
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					48
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					48
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	11	1	167	2	N	-0-					170
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	N	-0-					170
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					170
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					170
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-					170
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					170

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					105
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					105
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					105
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					105
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					105
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					105

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					66
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					66
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					66
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					66
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					66
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	813	2	3	9	Y	3					69

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	452	-0-	-75	-0-	81	1	371	2	N	-0-					83
09	510	#	406	-0-	-104	-0-	78	1	328	2	N	-0-					83
10	527	#	500	-0-	-27	-0-	81	1	419	2	N	-0-					83
11	510	#	461	-0-	-49	-0-	78	1	383	2	N	-0-					83
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	-0-					83
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	81	1	402	2	N	-0-					83

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	2	N	-0-					21
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	54	1	69	2	N	-0-					21
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	56	1	90	2	N	-0-					21
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	54	1	85	2	N	-0-					21
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	N	-0-					21
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	56	1	81	2	N	-0-					21

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					4
09	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					4
10	1240	#	188	-0-	-1052	-0-	188	3			Y	-0-					4
*11	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	1227	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1227					Y	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					63
09	840	#	798	-0-	-42	-0-	798	2			Y	-0-					63
10	868	#	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					63
11	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					63
12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					63
*01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					63

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	801	-0-	-36	-0-	798	2	3	9	Y	3					68
09	851	R	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	Y	9					77
10	876	R	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					79
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	Y	8					87
12	868	#	833	-0-	-35	-0-	819	2	14	9	Y	13					100
01	868	#	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					29

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	459	-0-	-378	-0-	459	2			Y	-0-					69
09	824	R	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5					74
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					75
11	818	R	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					77
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					77
*01	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

08	713	#	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

08	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10					65
09	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	Y	10					75
10	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15					90
11	1770	#	1736	-0-	-34	-0-	1728	2	8	9	Y	7					97
12	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
01	1705	#	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					97

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

08	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					10
09	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					10
10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					10
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					10
12	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					10
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

08	992	#	945	-0-	-47	-0-	945	2			Y	-0-					3
09	960	#	923	-0-	-37	-0-	923	2			Y	-0-					3
10	992	#	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					3
11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					3
12	961	#	958	-0-	-3	-0-	958	2			Y	-0-					3
01	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					3

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

08	1891	#	1153	-0-	-738	-0-	1153	2			Y	-0-					33
09	1470	#	591	-0-	-879	-0-	591	2			Y	-0-					33
10	1302	#	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			Y	-0-					33
11	1260	#	969	-0-	-291	-0-	969	2			Y	-0-					33
12	1209	#	963	-0-	-246	-0-	963	2			Y	-0-					33
01	1147	#	901	-0-	-246	-0-	901	2			Y	-0-					33

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

08	744	#	565	-0-	-179	-0-	562	2	3	9	Y	3					48
09	720	#	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					48
10	744	#	545	-0-	-199	-0-	543	2	2	9	Y	2					50
11	600	#	527	-0-	-73	-0-	527	2			Y	-0-					50
12	589	#	537	-0-	-52	-0-	531	2	6	9	Y	5					55
01	558	#	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					55

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	#	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					49
09	1080	#	992	-0-	-88	-0-	992	2			Y	-0-					49
10	1085	#	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-					49
11	1050	#	996	-0-	-54	-0-	995	2	1	9	Y	1					50
12	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4					54
01	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1015	2	14	9	Y	13					67

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

08	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1199	2	80	9	Y	73					188
09	863	R	863	-0-	-0-	-0-	804	2	59	9	Y	54	170	1			72
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	694	2	54	9	Y	49	89	1			32
11	664	R	664	-0-	-0-	-0-	622	2	42	9	Y	38					70
12	673	R	673	-0-	-0-	-0-	622	2	51	9	Y	46	79	1			37
*01	643	R	643	-0-	-0-	-0-	604	2	39	9	Y	35					72

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

08	736	R	736	-0-	-0-	-0-	722	3	14	9	N	13					68
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	674	3	8	9	N	7					75
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	696	3	14	9	N	13					88
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	N	4					92
*12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	N	7					99
01	682	#	661	-0-	-21	-0-	655	3	6	9	N	5					104

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	199	1	610	3	Y	-0-					5
09	750	#	736	-0-	-14	-0-	119	1	617	3	Y	-0-					5
10	806	#	765	-0-	-41	-0-	121	1	632	3	Y	11					16
							12	9									
11	780	#	720	-0-	-60	-0-	105	1	615	3	Y	-0-					16
12	704	R	704	-0-	-0-	-0-	136	1	567	3	Y	1					17
							1	9									
*01	813	R	813	-0-	-0-	-0-	130	1	662	3	Y	19					36
							21	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	53	1	162	3	Y	-0-					13
09	240	#	197	-0-	-43	-0-	32	1	165	3	Y	-0-					13
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	34	1	180	3	Y	-0-					13
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					13
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					13
*01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	93	-0-	-57	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	101	-0-	-54	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	90	-0-	-60	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	87	-0-	-37	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
*01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					8
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					8
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2354	2	33	9	Y	30	37	1			1
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					14
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					14
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					14
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					41
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					41
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					41
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					41
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					41
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					7
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					7
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					7
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					7
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	117	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	74	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	76	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	66	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	99	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	74	1	380	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	209	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	148	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	142	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	112	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	174	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	148	1	756	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	173	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	114	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	161	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		833	-0-	833	833	136	1	697	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	Y	-0-					1
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	-0-					1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	24	1	122	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					35
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					35
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					35
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			Y	-0-					35
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			Y	-0-					35
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			Y	-0-					35

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					9
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					9
10	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-					9
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					9
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					9
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					77
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					77
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					77
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					77
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					77
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

08	1891	#	310	-0-	-1581	-0-	120	1	190	2	N	-0-					23
09	1680	#	225	-0-	-1455	-0-	115	1	110	2	N	-0-					23
10	1705	#	900	-0-	-805	-0-	120	1	780	2	N	-0-					23
11	1320	#	115	-0-	-1205	-0-	115	1			N	-0-					23
12	465	#	120	-0-	-345	-0-	120	1			N	-0-					23
01	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-					23

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	505	3	162	9	N	147	147	1			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					148
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					148
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					148
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					148
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

08	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

08	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	548	-0-	-351	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				24
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				24
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				24
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

08	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
09	1320	X	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
10	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
11	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
*01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
11	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-									28
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1308	2	64	9		N	58	2	8							84
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1068	2	65	9		N	59	1	8							142
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	946	2	52	9		N	47	3	8							186
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	737	2	39	9		N	35	164	1	5	8					52
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9		N	40	2	8							90

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					60
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					60
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					60
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					60

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					9
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					9
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					9
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					9
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					28
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	N	1					29
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					29
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					29

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

08	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

08	186	#	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	N	2					27
09	210	#	164	-0-	-46	-0-	161	3	3	9	N	3					30
10	217	#	180	-0-	-37	-0-	176	3	4	9	N	4					34
11	210	#	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	N	2					36
*12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					38
01	186	#	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	N	2					40

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	629	3	161	9	N	146	184	1			46
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					46
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	275	3	7	9	N	6					52
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	413	3	4	9	N	4					56
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					56
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					56

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					30
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					30
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					30
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	957	-0-	-363	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					124
09	480	N	335	-0-	-145	-0-	329	3	6	9	N	5					129
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	480	3	59	9	N	54	157	1			26
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	290	3	7	9	N	6					32
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	223	3	11	9	N	10					42
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	448	3	8	9	N	7					49

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020 - P/A 06/05/20

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	4185 #	1795	-0-	-2390	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	3300 #	1765	-0-	-1535	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	2821 #	1636	-0-	-1185	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	2418 #	1414	-0-	-1004	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					121
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					122
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					125
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					127
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					129
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	N	3					132

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34019 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*01	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

08	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2578	2	9	9	N	8					219
09	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	2400	2	2	9	N	2					221
10	2635	N	861	-0-	-1774	-0-	861	2			N	-0-					221
11	2490	N	1198	-0-	-1292	-0-	1198	2			N	-0-					221
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4					225
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					230

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					17
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	57	1	449	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	217	2	N	4					86
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	50 4	1 9	160	2	N	4					90
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	50 4	1 9	156	2	N	4					94
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	49 4	1 9	108	2	N	4					98
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	185	2	N	7					105
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	170	2	N	7					112

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	N	6	40	1			73
							7	9									
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	34	1	123	2	N	7					80
							8	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	34	1	125	2	N	7					87
							8	9									
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	34	1	114	2	N	3					90
							3	9									
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	N	3					93
							3	9									
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	34	1	101	2	N	3					96
							3	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	66	1	186	2	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	66	1	149	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	66	1	287	2	N	7					7
							8	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	7					14
							8	9									
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	N	7					21
							8	9									
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	68	1	451	2	N	7					28
							8	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	26	98	1			67
							29	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	14					81
							15	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	52	1	228	2	N	18	69	1			30
							20	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	N	14					44
							15	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	50	1	159	2	N	14					58
							15	9									
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	147	2	N	14					72
							15	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	14					65
							15	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	227	2	N	16					81
							18	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	N	14					95
							15	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	N	7					102
							8	9									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	7					109
							8	9									
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	7					116
							8	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					9
09	330	N	187	-0-	-143	-0-	6	1	181	2	N	-0-					9
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	6	1	184	2	N	-0-					9
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	7	1	205	2	N	-0-					9
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					9
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	40	1	144	2	N	-0-					78
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	40	1	154	2	N	-0-					78
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	-0-					78
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	2	N	-0-					78
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-					78
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	42	1	174	2	N	-0-					66
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	41	1	179	2	N	-0-					66
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	41	1	228	2	N	-0-					66
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	N	-0-					66
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	N	-0-					66
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					75
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					75
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					75
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					75
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					75
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	294	2	N	5	27	1			5
							6	9									
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	54	1	293	2	N	4					9
							4	9									
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	55	1	321	2	N	5					14
							6	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	N	5					19
							6	9									
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	4					23
							4	9									
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	412	2	N	5					28
							6	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					55
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	27	1	51	2	N	-0-					55
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	N	-0-					55
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	27	1	50	2	N	-0-					55
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	-0-					55
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	2	N	-0-					97
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-					97
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-					97
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					97
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					97
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-			57
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-			57
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			57
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-			57
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			57
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	65	1	299	2	N	-0-			114
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	66	1	313	2	N	-0-			114
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	N	-0-			114
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	N	-0-			114
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-			114
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	445	2	N	-0-			114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-			15
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	9	1	314	2	N	-0-			15
10	434	N	274	-0-	-160	-0-	8	1	266	2	N	-0-			15
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	8	1	258	2	N	-0-			15
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-			15
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	9	1	250	2	N	-0-			15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	49	1	155	2	N	-0-			80
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	50	1	145	2	N	-0-			80
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	49	1	143	2	N	-0-			80
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	49	1	126	2	N	-0-			80
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	2	N	-0-			80
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	49	1	121	2	N	-0-			80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	872	2	N	7					28
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	853	2	N	14					42
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	924	2	N	14					56
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	1045	2	N	7					63
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1245	2	N	7					70
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	31 8	1 9	821	2	N	7					77

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	342	2	N	4					41
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	318	2	N	3					44
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	314	2	N	4					48
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	10 2	1 9	276	2	N	2					50
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	290	2	N	3					53
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	10 3	1 9	287	2	N	3					56

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

08	124	N	98	-0-	-26	-0-	34	1	64	2	N	-0-					22
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	34	1	68	2	N	-0-					22
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	34	1	84	2	N	-0-					22
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	N	-0-					22
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-					22
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	312	2	N	7					24
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	54 8	1 9	289	2	N	7					31
10	496	N	347	-0-	-149	-0-	54 8	1 9	285	2	N	7					38
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	54 8	1 9	275	2	N	7					45
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	270	2	N	10					55
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	54 17	1 9	234	2	N	15					70

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-					58
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	2	N	-0-					58
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	2	N	-0-					58
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	2	N	-0-					58
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-					58
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	N	8					37
							9	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	925	2	N	10					47
							11	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	83	1	1254	2	N	10					57
							11	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	83	1	1150	2	N	10					67
							11	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1048	2	N	10					77
							11	9									
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	72	1	739	2	N	10					87
							11	9									

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5					5
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					5
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					5
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4					9
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	3	9	9	N	8					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11					22
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	Y	4					26
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1					27
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					29
12	DLQ G-10		205	-0-	205	205	198	3	7	9	Y	6	30	1			5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					5

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	158	3	57	9	N	52					52
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	386	3	21	9	N	19					71
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1119	3	36	9	N	33					104
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	N	14					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	549	3	73	9	N	66	165	1			94
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	495	3	147	9	N	134	173	1			55
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	432	3	77	9	N	70					125
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	363	3	198	9	N	180	167	1			138
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	345	3	90	9	N	82	178	1			42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					28
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					28
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					28
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					28
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					28
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					34
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					34
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					34
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					34
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					34
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					111

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					3
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					3
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					3
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					3
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					3
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

08	1209	N	715	-0-	-494	B	-0-	713	3	2 9	N	2					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	999	-0-	-21	B	-0-	996	3	3 9	N	3					120
10	961	N	905	-0-	-56	B	-0-	903	3	2 9	N	2					122
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	1 9	N	1					123
12	1023	N	913	-0-	-110	B	-0-	912	3	1 9	N	1					124
*01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-					124

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					62
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					62
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					62
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					62
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					62
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					25
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					25
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					25
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					39
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					39
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					39
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					39
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					39
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22	-0-	22	78	22	2			Y	-0-					15
09	130	N	52	-0-	-78	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22	-0-	22	78	22	2			Y	-0-					15
09	130	N	52	-0-	-78	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22	-0-	22	78	22	2			Y	-0-					15
09	131	N	53	-0-	-78	-0-	53	2			Y	-0-					15
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		21	-0-	21	76	21	2			Y	-0-					15
09	129	N	53	-0-	-76	-0-	53	2			Y	-0-					15
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					50
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					50
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					50
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					125
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					125
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					115
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					115
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					115
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					115
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					69
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					31
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					31
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					31
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					31
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					86
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					86
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					86
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					86
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					86
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					86

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					44
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					44
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					44
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					44
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					44
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	3	1	9	N	1					103
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					103
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					103
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					103
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					103
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					103

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	755	-0-	-392	-0-	753	3	2	9	N	2					146
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	3	2	9	N	2					148
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1					149
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	N	1					150
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					150
01	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	3			N	-0-					150

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	713	#	256	-0-	-457	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					13
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1191	3	231	9	N	210	331	1			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	844	-0-	-716 B	-0-	565	3	279	9	N	254	334	1			21
10	1488	N	1181	-0-	-307 B	-0-	895	3	286	9	N	260	168	1			113
11	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1189	3	227	9	N	206	168	1			151
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	111	169	1			93
01	1178	N	202	-0-	-976 B	-0-	78	3	124	9	N	113					206

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	R	850	-0-	-0-	-0-	839	3	11	9	N	10					229
09	721	R	721	-0-	-0-	-0-	701	3	20	9	N	18					247
10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	802	3	12	9	N	11					258
*11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	829	3	17	9	N	15					273
*12	883	R	883	-0-	-0-	-0-	865	3	18	9	N	16					289
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					289

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CORDA CORPORATION 177997
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					21
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					21
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					21
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					21
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					135
09	540	#	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					135
10	558	#	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					135
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					135
12	558	#	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					135
01	558	#	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					135

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					50
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					50
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
01	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					25
09	723	R	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					28
10	678	R	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					34
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7					41
12	651	#	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					43
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					43

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

08	756	R	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	N	8					32
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					36
10	679	R	679	-0-	-0-	-0-	672	2	7	9	N	6					42
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7					49
12	651	#	643	-0-	-8	-0-	642	2	1	9	N	1					50
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					50

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					162
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	461	2	28	9	N	25	166	1			21
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	N	9					30
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8					38
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	7					45

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					11
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					11
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					11
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					11
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		826	-0-	826	826	826	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1932	1106	3			Y	-0-					65
10	2800	N	1235	-0-	-1565	367	1235	3			Y	-0-					65
11	1717	N	1350	-0-	-367	-0-	1350	3			Y	-0-					65
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					65
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	Y	10					75

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		171	-0-	171	337	171	3			Y	-0-					4
10	483	N	146	-0-	-337	-0-	146	3			Y	-0-					4
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					4
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					4
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	Y	5					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		145	-0-	145	247	145	3			Y	-0-					5
10	379	N	132	-0-	-247	-0-	132	3			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	95	3	6	9	Y	5					10

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	930	N	305	-0-	-625	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

08	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	2			N	-0-					5
09	540	N	17	-0-	-523	-0-	17	2			N	-0-					5
10	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-					5
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					5
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					5

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					44
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					44
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					33
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					33
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					33
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					33
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

08	465	N	131	-0-	-334	-0-	120	1	11	9	N	10					102
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	15					117
							17	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	124	1	663	2	N	11					128
							12	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	124	1	711	2	N	20					148
							22	9									
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	124	1	767	2	N	25					173
							28	9									
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	124	1	703	2	N	10					183
							11	9									

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					21
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					21
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	3	15	9	Y	14					27
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	Y	5					32
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	Y	2					34
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					36
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	36	1			6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					99
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					99
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					99
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					99
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021 - WELL PLUGGED 10/15/21

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	879	2	141	9	N	128					128
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	N	16					144
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					144
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6					150

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	330	#	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	554	-0-	554	554	554	3			N	-0-					33
12	14B2	EXT	389	-0-	389	943	389	3			N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	943					N	NO RPT					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3					109
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5					114
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	N	5					119
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	N	6					125
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					127
*01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					129

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					57
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					57
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					57
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					57
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					57
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

08	527	#	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					189
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					189
10	434	#	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					189
11	360	#	87	-0-	-273	-0-	87	2			N	-0-					189
12	558	#	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					189
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					189

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

08	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	Y	5					5
09	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10					15
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1465	2	11	9	Y	10					25
11	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1382	2	12	9	Y	11					36
12	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					13
*01	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1403	2	22	9	Y	20					33

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1144	2	10	9	Y	9					33
09	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					33
10	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					33
11	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					33
12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					33
*01	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					33

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					5
09	240	#	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					5
10	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					5
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					5
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	#	987	-0-	-36	-0-	984	2	3	9	Y	3					21
09	990	#	890	-0-	-100	-0-	889	2	1	9	Y	1					22
10	992	#	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					22
11	960	#	934	-0-	-26	-0-	932	2	2	9	Y	2					24
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					24
*01	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					24

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	2370	2	12	9	Y	11					66
09	2292	R	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7					73
10	2232	#	1686	-0-	-546	-0-	1679	2	7	9	Y	6					79
11	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2452	2	12	9	Y	11					90
12	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					90
*01	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					90

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2					26
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					27
10	868	#	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					27
11	840	#	822	-0-	-18	-0-	820	2	2	9	Y	2					29
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	854	2	3	9	Y	3					32
01	868	#	771	-0-	-97	-0-	765	2	6	9	Y	5					37

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	#	1310	-0-	-23	-0-	1284	2	26	9	Y	24					86
09	1260	#	1239	-0-	-21	-0-	1215	2	24	9	Y	22	80	1			28
10	1302	#	1278	-0-	-24	-0-	1244	2	34	9	Y	31					59
11	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1060	2	21	9	Y	19					78
12	1302	#	1207	-0-	-95	-0-	1185	2	22	9	Y	20					98
01	1302	#	1187	-0-	-115	-0-	1163	2	24	9	Y	22	69	1			51

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					8
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					8
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					8
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					8
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					134
09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	731	2	42	9	Y	38					172
10	729	R	729	-0-	-0-	-0-	710	2	19	9	Y	17					189
11	702	R	702	-0-	-0-	-0-	684	2	18	9	Y	16					205
12	806	#	695	-0-	-111	-0-	693	2	2	9	Y	2	195	1			12
01	806	#	726	-0-	-80	-0-	706	2	20	9	Y	18					30

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					180
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					180
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					180
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					180
*12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	N	5					185
01	527	#	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	N	5					190

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					82
09	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					82
10	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					82
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	403	3	2	9	N	2					84
12	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					84
01	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					84

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

08	341	#	333	-0-	-8	-0-	327	3	6	9	N	5					95
09	330	#	307	-0-	-23	-0-	303	3	4	9	N	4					99
10	341	#	327	-0-	-14	-0-	309	3	18	9	N	16					115
11	330	#	85	-0-	-245	-0-	85	3			N	-0-					115
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

08	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CAYSON WELL #: 1 RRCID -> 290024 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 3614 - 3632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1944				N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1674 CANCELLED UNDERAGE -> -270																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1674				N	2					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1674				N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1674				N	1					21
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-1674				N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1674				N	-0-					21

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					173
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					173
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					173
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					173
*01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	#	4747	-0-	-1236	-0-	4747	3			N	-0-					41
09	5400	#	4455	-0-	-945	-0-	4441	3	14	9	N	13	1	8			53
10	5456	#	4339	-0-	-1117	-0-	4336	3	3	9	N	3					56
11	5070	#	4216	-0-	-854	-0-	4203	3	13	9	N	12					68
12	4774	#	4370	-0-	-404	-0-	4370	3			N	-0-					68
01	4743	#	4258	-0-	-485	-0-	4183	3	75	9	N	68	113	1			23

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		137	-0-	137	340	137	3			N	-0-					45
09	T. A.		139	-0-	139	479	139	3			N	-0-					45
10	14B DENY		94	-0-	94	573	94	3			N	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	573					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	525					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	536	-0-	536	536	536	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	536					N	NO RPT					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					131
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					131
10	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					131
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					131
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					131
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	48	1	102	2	N	-0-					-0-
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	48	1	60	2	N	-0-					-0-
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	48	1	90	2	N	-0-					-0-
11	147	R	147	-0-	-0-	-0-	48	1	99	2	N	-0-					-0-
*12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	48	1	105	2	N	-0-					-0-
*01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

08	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1630	3	10	9	N	9						166
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	2	9	N	2						168
10	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1594	3	6	9	N	5						173
11	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1519	3	3	9	N	3						176
12	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1611	3	4	9	N	4						180
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	41	9	N	37	167	1				50

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	238	3	46	9	Y	42					81
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14					95
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6	9	Y	5					100
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	3	8	9	Y	7					107
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	198	3	19	9	Y	17	107	1			17
01 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	538	2	36	9	Y	33	33	1			9
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					9
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					9
11	540	N	170	-0-	-370	-0-	170	2			Y	-0-					9
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	338	2	37	9	Y	34	34	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021 - WELL PLUGGED 4/12/21

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

08	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

08	1457	#	830	-0-	-627	-0-	810	3	20	9	N	18					481
09	840	#	743	-0-	-97	-0-	719	3	24	9	N	22					503
10	1364	#	1147	-0-	-217	-0-	1134	3	13	9	N	12					515
*11	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1890	3	17	9	N	15					530
*12	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1836	3	18	9	N	16					546
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					546

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

*07	248		-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	248		4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10					190
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	3	11	9	N	10					200
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	N	10					210
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10					220
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	3	11	9	N	10	145	1			85
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	3	11	9	N	10					95

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	N	-0-					48
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	N	-0-					48
10	389		389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	2	N	-0-					48
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	124	1	251	2	N	-0-					48
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	N	-0-					48
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	124	1	61	2	N	-0-					48

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	157	-0-	157	157	157	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	157				N	NO RPT			-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	14B DENY	623	-0-	623	623	623	3		N	-0-			101
12	14B2 EXT	1665	-0-	1665	2288	1665	3		N	-0-			101
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			64
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			64
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			64
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			64
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			64
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3		N	-0-			64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1	1	8			15
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			15
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					15
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					15
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					15
*01	248	N	207	-0-	-41	-0-	203	3	4	9	N	4	4	8			15

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					171
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					174
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					174
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					174
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	149	1			25
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					25

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					96
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					87
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					87
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					87
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

08	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	95	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					29
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					29
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					29
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					29
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					34
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2			N	-0-					34
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					34
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					34
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					34
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					21
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					21
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					21
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					21
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					21
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	220	-0-	-1082	-0-	216	2	4	9	N	4					133
09	1230	N	498	-0-	-732	-0-	497	2	1	9	N	1					134
10	682	N	141	-0-	-541	-0-	104	2	37	9	N	34	168	1			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	593	2	57	9	N	52					52
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	610	2	24	9	N	22					74
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	602	2	21	9	N	19					93

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11	9	N	10					153
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1262	2	3	9	N	3					156
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1235	2	11	9	N	10	166	1			-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1187	2	19	9	N	17					17
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1208	2	15	9	N	14					31
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1139	2	12	9	N	11					42

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					25
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-					25
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					25
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					25
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					25
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					25

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					7
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					7
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					7
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					7
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					7
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					11
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					11
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					11
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					11
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					11
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					66
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					66
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					66
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					66
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					66
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					170
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2					172
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					172
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					172
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					172
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10					182

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					12
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					12
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					12
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			Y	-0-					12
12	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					12
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					66
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					66
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					66
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					66
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					66
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					29
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					29
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					29
11	1500	N	216	-0-	-1284	-0-	216	2			Y	-0-					29
12	1550	N	113	-0-	-1437	-0-	113	2			Y	-0-					29
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					29

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					77
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5					156
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	N	4					160
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					160
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					160
12	2170	N	1475	-0-	-695	-0-	1455	2	20	9	N	18	178	1			-0-
01	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	1932	2	17	9	N	15					15

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	47	1	78	2	N	-0-					32
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	47	1	72	2	N	-0-					32
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	48	1	71	2	N	-0-					32
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	47	1	63	2	N	-0-					32
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	N	-0-					32
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

08	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	130	1	1232	2	N	26	1	8			225
							29	9									
09	1800	N	1371	-0-	-429	-0-	130	1	1222	2	N	17	165	1			77
							19	9									
10	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	130	1	1215	2	N	38					115
							42	9									
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	130	1	1066	2	N	20					135
							22	9									
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1313	2	N	20					155
							22	9									
01	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	130	1	1000	2	N	20					175
							22	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					70
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					23
11	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					23
12	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					23
*01	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					23

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC //CONT.// 613784
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					47
09	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					47
10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		338	-0-	338	2794	337	2	1	9	Y	1					43
09	DLQ G-10		314	-0-	314	3108	314	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		313	-0-	313	3421	312	2	1	9	Y	1					44
11	DLQ G-10		303	-0-	303	3724	302	2	1	9	Y	1					45
12	DLQ G-10		314	-0-	314	4038	313	2	1	9	Y	1					46
01	DLQ G-10		312	-0-	312	4350	311	2	1	9	Y	1					47

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					19
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					19
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	480	2	20	9	N	18					27
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					27
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					27
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					27

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	16	22	1			43
							18	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	740	2	N	12					55
							13	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	747	2	N	1	55	1			1
							1	9									
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	66	1	613	2	N	12					13
							13	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	635	2	N	12					25
							13	9									
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	69	1	646	2	N	5					30
							6	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					134
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					134
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					134
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					134
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					143
09	450	#	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					143
10	465	#	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					143
11	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					143
12	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					143
*01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					143

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					62
09	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3					65
10	1705	#	1484	-0-	-221	-0-	1481	2	3	9	N	3					68
11	1650	#	1466	-0-	-184	-0-	1465	2	1	9	N	1					69
12	1705	#	759	-0-	-946	-0-	757	2	2	9	N	2					71
*01	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2					73

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					40
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					40
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					40
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					40
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					133
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	383	2	18	9	N	16	1	8			148
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					149
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2	1	8			150
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					151
*01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					151

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					110
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					110
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					110
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					110
12	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					110
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					110

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	165	2	22	9	N	20					148
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	126	2	68	9	N	62	166	1			44
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	190	2	22	9	N	20					64
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					82
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	232	2	22	9	N	20					102
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	208	2	23	9	N	21					123

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BLACK BANDANA LLC 072506
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					38
09	690	#	483	-0-	-207	-0-	483	3			N	-0-					38
10	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1					39
11	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					39
*12	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					39
*01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					39

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO., LLC 103092
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					78
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					78
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					78
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					78
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					78
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					78

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					17
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					17
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					17
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					17
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					17
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	-0-					17

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	452	3	12	9	N	11					276
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	434	3	4	9	N	4	165	1			115
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	417	3	23	9	N	21					136
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	3	4	9	N	4					140
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	438	3	6	9	N	5					145
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	N	9					154

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

08	1178 N	820	-0-	-358	-0-	761	2	59	9	N	54					223
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1040	2	89	9	N	81	165	1			139
10	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1043	2	80	9	N	73					212
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1072	2	68	9	N	62	165	1			109
12	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1077	2	95	9	N	86					195
01	1116 N	790	-0-	-326	-0-	725	2	65	9	N	59	175	1			79

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					18
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					18
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					18
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					18
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					18
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	14	1	28	2	N	-0-					23
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					23
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					23
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					23
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					23
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	177	177	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	172	172	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	90					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107	177	1			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	157	177	1			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					34
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					34
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					34
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					34
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					34
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					41
09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7					48
10	403	#	402	-0-	-1	-0-	394	2	8	9	Y	7					55
11	390	#	181	-0-	-209	-0-	164	2	17	9	Y	15					70
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	393	2	12	9	Y	11	76	1			5
01	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					5

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					14
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					14
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					14
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					14
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					14
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					97
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					97
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					97
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					97
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1037	-0-	-544 B	-0-	1015	3	22	9	N	20	49	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	851	-0-	-559 B	-0-	842	3	9	9	N	8					23
10	1395	N	520	-0-	-875 B	-0-	510	3	10	9	N	9					32
11	990	N	645	-0-	-345 B	-0-	641	3	4	9	N	4					36
12	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	847	3	15	9	N	14					50
*01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1222	3	24	9	N	22					72

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					80
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					80

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					46
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					46
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					46
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					46
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					46
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					46

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					172
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					172
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					172
11	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					172
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					172
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					172

LKM OIL & GAS 504579
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					14
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					14
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					14
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					14
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					14

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					79
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					79
10	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1132	2			N	-0-					79
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					79
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					79
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					79

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					161
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					161
10	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					161
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					161
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					161
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					18
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					18
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					18
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					18
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					18
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					61
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					61
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					61
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					61
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					61
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					8
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					8
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			Y	-0-					8
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			Y	-0-					8
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			Y	-0-					8
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	587	3	6	9	Y	5					63
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	570	3	7	9	Y	6					69
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	Y	8					77
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	3	13	9	Y	12					89
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	3	14	9	Y	13					102
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	Y	7					109

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		Y	-0-			-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-	28	1			-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					26
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					26
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					26
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					26
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					26
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					26

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	352	-0-	352	352	352	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	415	-0-	415	767	415	3			N	-0-					-0-
11	1051	X	284	-0-	-767	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	846	-0-	846	846	846	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	385	-0-	385	1231	385	3			N	-0-					-0-
11	1502	X	271	-0-	-1231	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	868	N	247	-0-	-621	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					105
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					105
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					105
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					105
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					105
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					105

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596						N	-0-	97	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2596						N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	488	-0-	-101	-0-	484	2	4	9	Y	4					126
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7	9	Y	6					132
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	Y	5					137
11	480	#	376	-0-	-104	-0-	369	2	7	9	Y	6					143
12	496	#	326	-0-	-170	-0-	260	2	66	9	Y	60	167	1			36
01	496	#	405	-0-	-91	-0-	348	2	57	9	Y	52					88

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	536	-0-	536	536	536	3			N	-0-					14
09	T. A.		726	-0-	726	1262	726	3			N	-0-					14
10	14B	DENY	753	-0-	753	2015	753	3			N	-0-					14
11	14B	DENY	505	-0-	505	2520	505	3			N	-0-					14
12	14B2	EXT	551	-0-	551	3071	551	3			N	-0-					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3071					N	NO RPT					14

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					75
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					75
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					75
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					28
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					29
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					30
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					31
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					32
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					33

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					59
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					59
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					59
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					59
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					59
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					194
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					194
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					194
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					194
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					194
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					194

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

08	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					52
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					52
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					52
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					52
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					52
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	N	4					206
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	3	1	9	N	1					207
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	N	1					208
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	N	2					210
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	N	1					211
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					213

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2453	3	58	9	N	53					181
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2445	3	75	9	N	68	173	1			76
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2523	3	81	9	N	74					150
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2455	3	83	9	N	75	169	1			56
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2506	3	84	9	N	76					132
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2503	3	116	9	N	105	169	1			68

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			11
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			11
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			11
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			11
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

08	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2		Y	-0-			8
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			8
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			8
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			8
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			8
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

08	110	X	57	-0-	-53	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020 - P/A 08/07/20

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					400
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					400
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-	177	1			223
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					223
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					223
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					223

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					7
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					7
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					7
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					76
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					76
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					76
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					76
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					22
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					22
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					22
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					81
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					81
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					81
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	490	3	9	9	Y	8					89
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	574	3	12	9	Y	11					100
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					100

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					124
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					124
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					124
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12					136
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	3	19	9	Y	17					153
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					153

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	57	3	63	9	Y	57					186
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	53	3	7	9	Y	6					192
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					197
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5					202
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	Y	6					208
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					208

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	38	2	22	9	N	20					80
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	17	2	22	9	N	20					100
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	39	2	22	9	N	20					120
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	19	2	22	9	N	20					140
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	2	22	9	N	20					160
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	N	2					162

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					78
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					78
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					78
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					78
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					78
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					230
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					230
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					230
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					230
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					230
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6500		399	-0-	-6101	1333	399	2			N	-0-					-0-
09	1980		444	-0-	-1536	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	2046		247	-0-	-1799	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	1980		497	-0-	-1483	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	2046		565	-0-	-1481	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	2046		581	-0-	-1465	-0-	581	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021 - WELL PLUGGED 9/16/21

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) //CONT.// 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	468	-0-	-28	-0-	466	2	2 9		Y	2					56
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2 9		Y	2					58
10	558	#	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					58
11	540	#	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					58
12	558	#	403	-0-	-155	-0-	402	2	1 9		Y	1					59
01	465	#	388	-0-	-77	-0-	387	2	1 9		Y	1					60

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					49
10	14B DENY		2339	-0-	2339	2442	2339	3			N	-0-					49
11	14B DENY		1640	-0-	1640	4082	1640	3			N	-0-					49
12	14B2 EXT		1815	-0-	1815	5897	1815	3			N	-0-					49
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5897					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					5
09	330	#	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					5
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					5
12	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					5
01	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					48
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					48
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					48
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					48
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					48
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				87
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				87
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				87
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				87
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				87
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				124
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				124
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				124
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				124
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				124
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				59
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				59
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				59
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				59
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				59
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					4
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					4
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					4
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					4
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	71	2	1	9	N	1					86
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	71	1			15
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					16
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					18

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	999	-0-	-272	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	907	2	N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	1006	2	N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					25
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					25
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					25
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					25
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					25
*01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021 - WELL PLUGGED 8/5/21

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

08	14B2	EXT	160	-0-	160	366	160	2			N	-0-					123
09	14B2	EXT	260	-0-	260	626	260	2			N	-0-					123
10	833	X	207	-0-	-626	-0-	207	2			N	-0-					123
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					128
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10	47	1			91
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	155	2	11	9	N	10					101

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					77
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					77
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					77
11	900	N	460	-0-	-440	-0-	460	2			N	-0-					77
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					77
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					133
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					133
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					133
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					133
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4017	2	8	9	N	7					140
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4007	2	4	9	N	4					144

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	368	2	24	9	N	22					91
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	312	2	11	9	N	10					101
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					112
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	N	15	120	1			7
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					17
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8					25

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					77
01	14B2	EXT	499	-0-	499	553	499	2			N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	328	2	46	9	N	42					42
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	2	9	9	N	8					50
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					52
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					53
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1					54
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					55

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					14
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					14
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					14
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					20
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					20
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					20
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					20
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					20
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

08	651	N	617	-0-	-34	-0-	614	2	3	9	N	3					157
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					160
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	563	2	2	9	N	2					162
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	564	2	2	9	N	2					164
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	563	2	2	9	N	2					166
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	N	2					168

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					46
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					46
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					46
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					14
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	282	2	156	9	N	142	156	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	307	2	35	9	N	32					32
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					32
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					32
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					32

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					69
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					61
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					61
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					61
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					61
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					61
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					15
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					15
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					15
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					15
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					15
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					85
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					87
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					87

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	N	3					3
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	193	2	4	9	N	4					7
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	206	2	4	9	N	4					11
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					13
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					15
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					17

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					54
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					54
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					54
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					54
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					54
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					42
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					42
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					42
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					42
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					42
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					88
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					88
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					88
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					88
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					88
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					61
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					61
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					61
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					61
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					61
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2					10
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					12
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					14
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	N	1					15
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	N	1					16
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	N	1					17

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					25
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					25
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					25
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					25
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					80
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					80
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					80
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					50
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					50
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					50
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					50
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					50
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					113
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	N	1					114
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					115
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					116
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					117
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	N	1					118

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	552	2	1	9	N	1					33
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	2	1	9	N	1					34
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	N	1					35
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	N	1					36
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	551	2	1	9	N	1					37
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	520	2	1	9	N	1					38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	N	12					39
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	368	2	17	9	N	15					54
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	312	2	36	9	N	33					87
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	2	30	9	N	27					114
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	2	26	9	N	24					138
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2176	2	20	9	N	18	156	1			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					65
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					65
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					65
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					65
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					65

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					51
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1164	2	35	9	N	32	158	1			5
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1107	2	65	9	N	59					64
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	N	18					82
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1066	2	28	9	N	25					107
12	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1043	2	23	9	N	21					128
01	1116	N	856	-0-	-260	-0-	814	2	42	9	N	38	164	1			2

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	4060	2	1	9	N	1					41
09	4530	X	2649	-0-	-1881	-0-	2648	2	1	9	N	1					42
10	4619	X	3170	-0-	-1449	-0-	3169	2	1	9	N	1					43
11	4320	X	2250	-0-	-2070	-0-	2249	2	1	9	N	1					44
12	4278	X	1734	-0-	-2544	-0-	1734	2			N	-0-					44
01	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	2			N	-0-					44

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					17
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	N	5					22

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					26
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					26
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					26
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					126
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					126
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					126
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					126
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					126
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					126

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2	EXT	160	-0-	160	160	154	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*01	199	X	39	-0-	-160	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6027	2	28	9	Y	25					65
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6079	2	12	9	Y	11					76
10	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6071	2	13	9	Y	12					88
11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	5917	2	11	9	Y	10					98
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5824	2	11	9	Y	10					108
01	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	5605	2	31	9	Y	28	135	1			1

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	N	6	1	8			61
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	N	21	1	8			81
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2091	2	36	9	N	33	1	8			113
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1934	2	14	9	N	13	1	8			125
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					125
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			46
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1306	2	6	9	N	5	1	8			50
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1376	2	6	9	N	5					55
11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1282	2	7	9	N	6	1	8			60
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1264	2	1	9	N	1					61
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1253	2	3	9	N	3	1	8			63

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					1
09	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8			1
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36	1	8			36
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					66
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2065	2	36	9	N	33	1	8			98
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2171	2	52	9	N	47	128	1	1	8	16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					21
10	14B2 EXT		73	-0-	73	75	73	2			N	-0-					21
11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	171	2	89	9	N	81	1	8			101

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					50
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	876	2	108	9	N	98	2	8			126
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	884	2	72	9	N	65	165	1	1	8	25
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	870	2	53	9	N	48	35	1			38
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	821	2	46	9	N	42					80
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30	102	1			8
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	771	2	31	9	N	28					36

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					23
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6862	2	46	9	N	42					65
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7822	2	9	9	N	8					73
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7121	2	14	9	N	13					86
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6975	2	37	9	N	34					120
*01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7059	2	19	9	N	17	135	1	1	8	1

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					3
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					3
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					3
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					3
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					3
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					3

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6666	2	23	9	N	21	98	1			23
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6410	2	42	9	N	38	8	8			53
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6516	2	55	9	N	50	2	8			101
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6087	2	39	9	N	35					136
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6197	2	59	9	N	54	169	1			21
*01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6144	2	77	9	N	70					91

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					16
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					16
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					16
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					16
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					16
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					23
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					23
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					23
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					23
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					23
*01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7073	2	31	9	N	28	28	1			23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					20
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					20
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					20
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					20
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					20

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4938 - 4958

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
01	0	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	789	2	69	9	N	63	62	1	1	8	-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					26
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2					28
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					28
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					28
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
*01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					17
09	510	#	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					17
10	589	#	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					17
11	570	#	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					17
12	589	#	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					17
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	1019	-0-	-1	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*01	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					20
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					20
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					20
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					20
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					20

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					27
09	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					27
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					27
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					27
*12	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					27
01	682	#	459	-0-	-223	-0-	459	3			N	-0-					27

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

08	14B2 EXT		1094	-0-	1094	1811	853	2	241	9	N	219	62	1			157
09	14B2 EXT		868	-0-	868	2679	812	2	56	9	N	51					208
10	14B2 EXT		857	-0-	857	3536	807	2	50	9	N	45	159	1			94
11	14B2 EXT		809	-0-	809	4345	758	2	51	9	N	46					140
12	14B2 EXT		832	-0-	832	5177	785	2	47	9	N	43					183
01	14B2 EXT		796	-0-	796	5973	751	2	45	9	N	41					224

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	220	2	34	9	N	31					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7	7			3
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

*07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
*08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	3	7			14
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	N	7					55
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					57
11	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
12	279 #	180	-0-	-99	-0-	151	2	29	9	N	26					83
01	279 #	147	-0-	-132	-0-	124	2	23	9	N	21					104

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	2	N	-0-					-0-
09	538	R	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	-0-					-0-
10	307	R	307	-0-	-0-	-0-	51	1	256	2	N	-0-					-0-
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	51	1	211	2	N	-0-					-0-
*12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-
*01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53	2	N	-0-					-0-
*01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	56	1	102	2	N	-0-					95
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	56	1	57	2	N	-0-					95
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	56	1	90	2	N	-0-					95
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-					95
*12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	56	1	105	2	N	-0-					95
*01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	240	#	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
10	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	57	-0-	57	134	57	3			N	-0-					-0-
09	186	R	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					39
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					39
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					39
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
*01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					41

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
09	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
11	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					18
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					18
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					61
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					61
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					61
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					61
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					61
*01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					157
09	630	#	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-					157
10	589	#	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					157
11	570	#	426	-0-	-144	-0-	425	3	1	9	N	1					158
12	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					158
01	527	#	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					158

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					150
09	780	#	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					150
10	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					150
11	780	#	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					150
12	806	#	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					150
01	806	#	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					150

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					38
09	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					38
10	279	#	180	-0-	-99	-0-	177	3	3	9	N	3					41
11	270	#	169	-0-	-101	-0-	167	3	2	9	N	2					43
12	279	#	165	-0-	-114	-0-	162	3	3	9	N	3					46
01	248	#	123	-0-	-125	-0-	121	3	2	9	N	2					48

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	280	3	51	9	N	46	166	1			2
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					2
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	251	3	8	9	N	7					9
11	330	#	258	-0-	-72	-0-	250	3	8	9	N	7					16
12	341	#	277	-0-	-64	-0-	275	3	2	9	N	2					18
01	341	#	231	-0-	-110	-0-	220	3	11	9	N	10					28

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					43
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					44
11	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					44
*12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	3	15	9	N	14					58
*01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					68

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					42
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	N	4					95
09	780	#	550	-0-	-230	-0-	549	3	1	9	N	1					96
10	806	#	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-					96
11	780	#	254	-0-	-526	-0-	254	3			N	-0-					96
12	806	#	254	-0-	-552	-0-	254	3			N	-0-					96
01	806	#	266	-0-	-540	-0-	266	3			N	-0-					96

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531		2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2301	3	196	9	N	178	178	1			-0-
10	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	68	2	37	9	N	34					58
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					58
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					58
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					58
*12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					58
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					58

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					39
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					39
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					39
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					39
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					6
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					6
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					6
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					6
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					6
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					124
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					124
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					124
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					124
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					124
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	143	1	94	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	89	1	87	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	143	1	75	2	N	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	143	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	143	1	82	2	N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					16
09	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	3			N	-0-					16
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	3	3	9	Y	3					62
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					62
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	3	6	9	Y	5					67
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1530	3	6	9	Y	5					72
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1549	3	1	9	Y	1					73
01	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1372	3	3	9	Y	3					76

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					37
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					37
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					37
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					37
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					37
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					45
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					45
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					45
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					45
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					45
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					45

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					24
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					24
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					24
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

08	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					13
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					13
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	N	1	1	8			13
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					13
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					13
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1305	3	102	9	N	93	162	1			77
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1126	3	61	9	N	55					132
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1048	3	120	9	N	109	171	1			70
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	617	3	101	9	N	92					162
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	709	3	121	9	N	110	155	1			117
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	610	3	46	9	N	42					159

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
*08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	33	7			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

*08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-	51	7			27
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					27
11	720	N	326	-0-	-394	-0-	326	2			N	-0-					27
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	511	2	88	9	Y	80					80
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	165	2	30	9	Y	27					107
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	2	19	9	Y	17					124
11	570	N	119	-0-	-451	-0-	95	2	24	9	Y	22	135	1			11
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	2	25	9	Y	23					34
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	9	Y	20					54

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	167	1	1190	2	Y	-0-					40
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	175	1	1108	2	Y	-0-					40
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	175	1	1203	2	Y	-0-					40
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	168	1	1123	2	Y	-0-					40
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					40
01 DLQ G-10			1400	-0-	1400	1400	201	1	1193	2	Y	5					45
							6	9									

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					44
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					44
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					44
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					44
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					44
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	87	1	361	2	N	-0-					53
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	87	1	560	2	N	-0-					53
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	87	1	294	2	N	-0-					53
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	87	1	244	2	N	-0-					53
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	87	1	298	2	N	-0-					53
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	N	-0-					53

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					84
09	1050	N	699	-0-	-351	-0-	699	2			Y	-0-					84
10	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	10	2			Y	-0-					84
11	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	2			Y	-0-					84
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					84
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	544	2			Y	-0-					84

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	N	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	2	N	-0-					1
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	2	N	-0-					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	N	-0-					1
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					1
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	25	1	87	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100		2211	-0-	-889	-0-	120	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	3000		2194	-0-	-806	-0-	120	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3100		2182	-0-	-918	-0-	120	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	2910	#	1930	-0-	-980	-0-	120	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	2418	#	2349	-0-	-69	-0-	120	1	2229	2	N	-0-					-0-
01	2263	#	1729	-0-	-534	-0-	120	1	1609	2	N	-0-					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

08	465 N	346	-0-	-119	-0-	107	1	239	2	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	113	1	293	2	N	-0-					-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	108	1	247	2	N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	100	1	231	2	N	-0-					-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	104	1	207	2	N	-0-					-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					3
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					3
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					3
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					3
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					3
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1243	2	88	9	N	80					80
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1542	2	37	9	N	34	94	1			20

COCA COLA WELL #: 21 RRCID -> 289949 COMPL. DATE 07/21/2020 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5400 - 5410

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2021

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 290583 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4770 - 4776

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8					8

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					241
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					246
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					251
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					256
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					258
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					263
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					268
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					271
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					276
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					278
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					4
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					4
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					4
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					4
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					4
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					2
09	720	N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-					2
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					17
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					22
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					22
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					22
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					19
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					19
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					28
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					28
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					28
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					28
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					59
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					59
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					59
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					144
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					144
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					144
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					144
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					144
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					144

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					16
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					16
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					16
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					16
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					38
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					38
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					38
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					38
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					23
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					23
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					23
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					23
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	DLQ G-10	155	-0-	155	352	155	3			Y	-0-					63
09	550	N	198	-0-	-352	-0-	198	3			Y	-0-					63
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					63
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					63
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					63
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					61
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					61
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					61
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					61
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					61
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					63
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					63
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					63
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					63
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					63
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					80
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					80
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					80
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					80
12	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					80
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	3	7	9	Y	6					59
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	3	11	9	Y	10					69
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27	80	1			16
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	975	3	25	9	Y	23					39
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1002	3	22	9	Y	20					59
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	Y	9					68

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	177	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	113	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	69	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	144	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	127	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	89	1	224	3	Y	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					21
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					21
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					29
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					29
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					29
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					29
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					29
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					26
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					26
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					30
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					30
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					30
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					30
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					30
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	288	-0-	-72	B	-0-	288	2		Y	-0-					31
10	372	N	268	-0-	-104	B	-0-	268	2		Y	-0-					31
11	300	N	230	-0-	-70	B	-0-	230	2		Y	-0-					31
12	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2		Y	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2		Y	-0-					31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

08 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
09 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
10 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
11 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
12 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
01 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

08	14B2	EXT	51	-0-	51 B	129	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 129																	
09	0	N	51	-0-	51 B	180	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	57	-0-	57 B	237	57	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	10	-0-	-237 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	#	2059	-0-	-204	-0-	217	1	1810	2	Y	29	1	8			117
							32	9									
09	2190	#	1719	-0-	-471	-0-	217	1	1458	2	Y	40					157
							44	9									
10	2263	#	1965	-0-	-298	-0-	217	1	1709	2	Y	35					192
							39	9									
11	2070	#	1915	-0-	-155	-0-	217	1	1667	2	Y	28					220
							31	9									
12	2139	#	1837	-0-	-302	-0-	217	1	1594	2	Y	24	176	1			68
							26	9									
01	DLQ G-10		860	-0-	860	860	217	1	635	2	Y	7					75
							8	9									

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	N	20					20
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					20
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
11	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					20
12	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					20
01	279 #	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					20

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	3833	2	68	9	N	62	7	8			118
09	3406	R	3406	-0-	-0-	-0-	3332	2	74	9	N	67	49	1	23	8	113
10	4220	R	4220	-0-	-0-	-0-	4123	2	97	9	N	88	172	1	4	8	25
11	5115	R	5115	-0-	-0-	-0-	4972	2	143	9	N	130	24	8			131
12	5809	R	5809	-0-	-0-	-0-	5659	2	150	9	N	136	170	1	12	8	85
*01	5390	R	5390	-0-	-0-	-0-	5302	2	88	9	N	80	121	1	9	8	35

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193		794	-0-	-2399	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1800	#	1415	-0-	-385	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3090		3225	-0-	135	135	3225	2			N	-0-					-0-
12	6592		4825	-0-	-1767	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					23
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					23
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					146
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					146
10	1054	N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					146
11	630	N	278	-0-	-352	-0-	278	2			N	-0-					146
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					146
01	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					146

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					17
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					39
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					93
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					39
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					39
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					39
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					75
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					75
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-
*12	162	R	79	-0-	-83	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					15

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	81	1			110
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	7	2	8	9	N	7					117
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	46	2	33	9	N	30					147
11	360	N	158	-0-	-202	-0-	146	2	12	9	N	11					158
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13					171
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	234	2	11	9	N	10					181

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					91
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	88	1			3
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					3
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5					8
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					8
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					8

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					2
10	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					2
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		172	-0-	172	351	172	2			Y	-0-					-0-
09	505	R	154	-0-	-351	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	60	-0-	-777	-0-	32	1	28	2	N	-0-					86
09	900	#	118	-0-	-782	-0-	40	1	72	2	N	5					91
							6	9									
10	930	#	900	-0-	-30	-0-	124	1	730	2	N	42					133
							46	9									
11	900	#	833	-0-	-67	-0-	124	1	694	2	N	14					147
							15	9									
*12	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	124	1	1384	2	N	14					161
							15	9									
01	899	#	271	-0-	-628	-0-	124	1	132	2	N	14					175
							15	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					5
09	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					5
10	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					5
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					5
*12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5
*01	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	45	1	259	2	N	-0-					-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	93	1	321	2	N	-0-					-0-
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	2	N	-0-					-0-
*12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	N	-0-					-0-
01	403	#	307	-0-	-96	-0-	93	1	214	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	R	524	-0-	-0-	-0-	124	1	400	2	N	-0-					-0-
09	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	-0-					-0-
11	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	124	1	977	2	N	-0-					-0-
*12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1519	#	1077	-0-	-442	-0-	124	1	953	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1839	N	438	-0-	-1401 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					11
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					11
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					11
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					11
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10		303	-0-	303	303	25	1	255	2	Y	21					32
							23	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2257	N	1872	-0-	-385	-0-	200	1	1672	2	Y	-0-					45
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	174	1	1604	2	Y	-0-					45
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	2	Y	-0-					45
11	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	147	1	1449	2	Y	-0-					45
12	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	136	1	1435	2	Y	-0-					45
01	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	133	1	1377	2	Y	124	169	1			-0-
							136	9									

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EXTECH OPERATING, LLC 257019
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	124	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	2	N	-0-					14
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					14
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	2	N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	80	1	277	2	N	14					37
							15	9									
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	80	1	275	2	N	11					48
							12	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	80	1	274	2	N	13					61
							14	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	80	1	241	2	N	9					70
							10	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	N	7					77
							8	9									
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	80	1	217	2	N	4					81
							4	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	71	1	60	2	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	71	1	120	2	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	71	1	51	2	N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					13
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					13
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					13
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					13
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					15
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					15

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					52
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					52
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					52
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					52
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					19
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					19
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					19
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					19
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					19

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					20
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					20
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					20
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3432	-0-	-474	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3434	-0-	-226	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2574	-0-	-1116	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					112
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11					11
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					12
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					12
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					12
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLACK BANDANA LLC 072506
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					12
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					12
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					13
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					75
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					75
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					75
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					75
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					75
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					75

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

*08	0	W	1647	-0-	1647	1647	1647	3			N	-0-					3
*09	0	W	1818	-0-	1818	3465	1807	3	11	9	N	10					13
*10	0	W	1911	-0-	1911	5376	1911	3			N	-0-					13
*11	0	W	1726	-0-	1726	7102	1726	3			N	-0-					13
*12	0	W	1770	-0-	1770	8872	1770	3			N	-0-					13
01	0	W	1768	-0-	1768	10640	1768	3			N	-0-					13

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

08	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	1769	2			N	-0-	12	7			56
09	2850	X	902	-0-	-1948	-0-	902	2			N	-0-					56
10	2697	X	1061	-0-	-1636	-0-	1061	2			N	-0-					56
11	2340	X	1033	-0-	-1307	-0-	1033	2			N	-0-					56
12	2108	X	1372	-0-	-736	-0-	1366	2	6	9	N	5					61
01	1767	X	181	-0-	-1586	-0-	181	2			N	-0-					61

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-	107	7			57
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2703	2	89	9	N	81					138
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2549	2	15	9	N	14					152
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	43	1			109
12	2077	X	429	-0-	-1648	-0-	429	2			N	-0-					109
01	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					109

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	51					51
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2247	2	253	9	N	230	154	1			131
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2203	2	105	9	N	95	149	1			77
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2478	2	128	9	N	116					193
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2277	2	85	9	N	77	152	1			118
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1816	2	53	9	N	48					166
01	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	1048	2	10	9	N	9	152	1			23

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

*08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1833	2	33	9	N	30					56
09	1620	X	1077	-0-	-543	-0-	1059	2	18	9	N	16					72
10	1674	X	4	-0-	-1670	-0-	4	2			N	-0-					72
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					72
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					72
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	144	-0-	144	845	144	2			N	-0-	1	7			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	845					N	-0-					50
10	14B2	EXT	196	-0-	196	1041	196	2			N	-0-					50
*11	1078	X	37	-0-	-1041	-0-	37	2			N	-0-					50
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					50
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	16	7			75
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1895	2	12	9	N	11					86
10	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					86
11	2400	N	1636	-0-	-764	-0-	1610	2	26	9	N	24					110
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12					122
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2	9	N	2					124

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10153	2	4	9	Y	4					4
10	8339	X	8062	-0-	-277	-0-	8044	2	18	9	Y	16					20
11	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	7462	2	24	9	Y	22	35	1			7
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7481	2	26	9	Y	24					31
01	8680	X	6142	-0-	-2538	-0-	6120	2	22	9	Y	20					51

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-	126	7			46
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					46
10	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					46
11	3600	X	3151	-0-	-449	-0-	3148	2	3	9	N	3					49
12	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2911	2	2	9	N	2					51
01	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2623	2	7	9	N	6					57

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		432	-0-	432	1048	432	2			N	-0-	10	7			34
09	14B2 EXT		935	-0-	935	1983	933	2	2	9	N	2					36
10	14B2 EXT		895	-0-	895	2878	895	2			N	-0-					36
11	3162	X	284	-0-	-2878	-0-	284	2			N	-0-					36
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					36

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					34
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	20	1			14
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					14
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					14
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		663	-0-	663	1498	663	2			N	-0-	40	7			159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1498					N	-0-	130	1			28
10	14B2 EXT		36	-0-	36	1534	36	2			N	-0-					28
11	1717	X	183	-0-	-1534	-0-	179	2	4	9	N	4					32
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					32
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					32

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7933	2	7	9	N	6	109	1			128
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7615	2	80	9	N	73					201
10	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	4787	2	13	9	N	12	167	1			46
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6082	2	59	9	N	54					100
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7739	2	95	9	N	86					186
*01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7364	2	47	9	N	43	170	1			59

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1238					N	-0-	123	7			113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1238					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1238					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1238					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1238					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1238					N	-0-					113

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1381	2	39	9	N	35					55
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30	9	N	27					82
10	1519	X	651	-0-	-868	-0-	611	2	40	9	N	36					118
11	1500	X	573	-0-	-927	-0-	526	2	47	9	N	43	98	1			63
12	1550	X	653	-0-	-897	-0-	599	2	54	9	N	49					112
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	520	2	13	9	N	12					124

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			12
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			80
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	245	2	224	9	Y	204					204
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	228	2	121	9	Y	110					314
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	256	2	68	9	Y	62	167	1			209
*11	450	N	269	-0-	-181	-0-	255	2	14	9	Y	13	166	1			56
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					56
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

08	4650	X	1790	-0-	-2860	-0-	1663	2	127	9	N	115					115
09	4500	X	509	-0-	-3991	-0-	502	2	7	9	N	6					121
10	3224	X	1083	-0-	-2141	-0-	1041	2	42	9	N	38					159
11	2370	X	1681	-0-	-689	-0-	1617	2	64	9	N	58	157	1			60
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2175	2	39	9	N	35					95
*01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1923	2	69	9	N	63					158

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

08	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2384	2	234	9	N	213	165	1			48
09	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1239	2	8	9	N	7					55
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1125	1	1820	2	N	6					61
							7	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1164	1	2844	2	N	50					111
							55	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1206	1	2292	2	N	15					126
							17	9									
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	1203	1	1672	2	N	3					129
							3	9									

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			27
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					71
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					71
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

*08	1550	N	545	-0-	-1005	-0-	545	2			N	-0-	56	7			159
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	131	1			28
10	1550	N	321	-0-	-1229	-0-	321	2			N	-0-					28
11	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	2			N	-0-					28
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					28

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	56	7			17
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	1979	-0-	1979	5924	1955	2	24	9	N	22					68
09	14B2	EXT	1785	-0-	1785	7709	1785	2			N	-0-					68
10	14B2	EXT	1868	-0-	1868	9577	1868	2			N	-0-					68
*11	11217	X	1640	-0-	-9577	-0-	1640	2			N	-0-					68
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					68
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-					68

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-	62	7			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	283	2	50	9	N	45					45
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					45
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					45
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					45
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					45
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					45

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-	94	7			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

08	2263	X	194	-0-	-2069	-0-	138	2	56	9	N	51					115
09	2070	X	52	-0-	-2018	-0-	46	2	6	9	N	5					120
10	465	X	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-					120
11	330	X	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					120
12	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					120
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	215	-0-	-746	-0-	87	2	128	9	Y	116					116
09	390	N	134	-0-	-256	-0-	126	2	8	9	Y	7					123
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					123
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					123

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	38	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					15
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					15
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	964	2	36	9	N	33					33
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					33
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					33
11	960	X	27	-0-	-933	-0-	27	2			N	-0-					33
12	992	X	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					33
01	744	N	65	-0-	-679	-0-	65	2			N	-0-					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2497	-0-	2497	5338	2483	2	14	9	N	13					103
09	T. A.		3397	-0-	3397	8735	3363	2	34	9	N	31					134
10	T. A.		3822	-0-	3822	12557	3794	2	28	9	N	25					159
11	T. A.		3219	-0-	3219	15776	3180	2	39	9	N	35	166	1			28
12	T. A.		3894	-0-	3894	19670	3850	2	44	9	N	40					68
01	T. A.		3482	-0-	3482	23152	3460	2	22	9	N	20					88

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	836	-0-	836	1391	785	2	51	9	N	46					46
09	8190	X	870	-0-	-7320	-0-	870	2			N	-0-					46
10	8463	X	1074	-0-	-7389	-0-	1074	2			N	-0-					46
*11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					46
*12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					46
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					46

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
08	0	W	199	-0-	199	436	138	2	61	9	N	55					55
09	0	W	104	-0-	104	540	104	2			N	-0-					55
10	0	W	68	-0-	68	608	68	2			N	-0-					55
11	0	W	67	-0-	67	675	67	2			N	-0-					55
12	0	W	52	-0-	52	727	52	2			N	-0-					55
01	0	W	16	-0-	16	743	16	2			N	-0-					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	X	100	-0-	-95	-0-	100	2			N	-0-					28
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					28
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-	41	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2021

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2979	2	44	9	N	40	2	8			83
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2848	2	36	9	N	33	3	8			113
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2733	2	36	9	N	33	1	8			145
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2631	2	25	9	N	23	1	8			167
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	N	7	149	1			25
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2146	2	34	9	N	31	1	8			55

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

08	4371	X	3335	-0-	-1036	-0-	3328	2	7	9	N	6					31
09	4200	X	2212	-0-	-1988	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			31
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5051	2	23	9	N	21	1	8			51
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4642	2	124	9	N	113	1	8			163
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4437	2	69	9	N	63	161	1			65
01	4991	X	4356	-0-	-635	-0-	4308	2	48	9	N	44	40	1	1	8	68

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					1
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					1
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	N	7					8
11	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	2021	2			N	-0-					8
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	N	2					10
01	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			10

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					23
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					23
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					23
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					23
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					23
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					23

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	2	8			66
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					66
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			66
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2	2	8			66
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					93
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4	38	1	1	8	58

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2799	-0-	-673	-0-	2781	2	18	9	N	16	11	8			53
09	3360	X	2577	-0-	-783	-0-	2562	2	15	9	N	14	50	1	14	8	3
10	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2589	2	18	9	N	16	14	8			5
11	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2668	2	11	9	N	10	9	8			6
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2720	2	7	9	N	6	6	1	6	8	-0-
01	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2674	2	8	9	N	7	4	8			3

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					108
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					108
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	8			108
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					108
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					108
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					108

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2021

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					76
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	48	1			28

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	788	2	117	9	N	106	273	1			60
09	1290	X	820	-0-	-470	-0-	695	2	125	9	N	114	139	1			35
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1390	2	102	9	N	93					128
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1295	2	112	9	N	102	169	1			61
12	961	X	943	-0-	-18	-0-	835	2	108	9	N	98	1	8			158
01	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1040	2	127	9	N	115	168	1			105

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2036	2	65	9	N	59	1	8			121
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1876	2	64	9	N	58	127	1	1	8	51
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	2	63	9	N	57					108
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1655	2	45	9	N	41	19	1			130
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6					136
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1559	2	43	9	N	39	144	1			31

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

08	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	2			N	-0-					48
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					48
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	794	2	35	9	N	32					80
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	2	31	9	N	28					108
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	526	2	20	9	N	18	1	8			125
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11					136

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					35
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					35
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					35
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1827	2	127	9	N	115	1	8			170
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1596	2	101	9	N	92	155	1	1	8	106
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1508	2	99	9	N	90	1	8			195
11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1408	2	77	9	N	70	168	1	2	8	95
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1263	2	85	9	N	77	123	1	1	8	48
*01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1249	2	103	9	N	94	95	1	1	8	46

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					20
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					20
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					20
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					20
12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					20
01	837	X	92	-0-	-745	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			20

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					60
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	749	2	50	9	N	45	2	8			103
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	2	36	9	N	33	1	8			135
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	2	28	9	N	25	120	1			40
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	824	2	34	9	N	31					71
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	N	27	68	1			30

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					26
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3233	-0-	133	133	3178	2	55	9	N	50					123
09	3000	N	3232	-0-	232	365	3131	2	101	9	N	92	169	1			46
10	3100	N	3378	-0-	278	643	3247	2	131	9	N	119					165
11	4200	X	3557	-0-	-643	-0-	3504	2	53	9	N	48	165	1			48
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3423	2	20	9	N	18					66
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	2	26	9	N	24	85	1			5

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3529	2	52	9	N	47	2	8			58
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3434	2	41	9	N	37	2	8			93
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3587	2	46	9	N	42	3	8			132
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3517	2	45	9	N	41	3	8			170
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3613	2	40	9	N	36	160	1	3	8	43
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3538	2	66	9	N	60	55	1	1	8	47

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2421	2	61	9	N	55	4	8			66
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2242	2	63	9	N	57	7	8			116
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2111	2	40	9	N	36	7	8			145
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1891	2	13	9	N	12	2	8			155
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1995	2	40	9	N	36	3	8			188
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1954	2	46	9	N	42	172	1	3	8	55

BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 6020

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					65
*01	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					65

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	N	8					41
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1448	2	129	9	N	117	22	8			136
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1648	2	125	9	N	114	154	1	11	8	85
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1189	2	66	9	N	60	121	1	8	8	16

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1	1	8			33
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					33
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					33
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	8			33
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1	1	8			33
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					32
09	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	2			N	-0-					32
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			32
11	560	N	560	-0-		-0-	-0-	545	2	15	9	N	14	14	8			32
12	661	N	661	-0-		-0-	-0-	652	2	9	9	N	8	8	8			32
*01	614	N	614	-0-		-0-	-0-	608	2	6	9	N	5	5	8			32

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		899	-0-		899	899	892	2	7	9	N	6	6	8			30
11	14B2 EXT		275	-0-		275	1174	273	2	2	9	N	2	2	8			30
12	14B2 EXT		746	-0-		746	1920	742	2	4	9	N	4	4	8			30
*01	1992	X	72	-0-		-1920	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			30

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-		-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	889	-0-		-3048	-0-	889	2			N	-0-					31
09	2940	X	885	-0-		-2055	-0-	881	2	4	9	N	4					35
10	2139	X	928	-0-		-1211	-0-	928	2			N	-0-					35
11	2070	X	833	-0-		-1237	-0-	833	2			N	-0-					35
12	2139	X	721	-0-		-1418	-0-	721	2			N	-0-					35
01	930	X	748	-0-		-182	-0-	748	2			N	-0-					35

BOYD, L WELL #: 1 RRCID -> 290728 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5616 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-		-0-	-0-	96	2	58	9	N	53	8	8			45
09	374	N	374	-0-		-0-	-0-	223	2	151	9	N	137	39	8			143
10	566	N	566	-0-		-0-	-0-	427	2	139	9	N	126	158	1	40	8	71
11	501	N	501	-0-		-0-	-0-	360	2	141	9	N	128	29	8			170
12	583	N	583	-0-		-0-	-0-	409	2	174	9	N	158	171	1	21	8	136
01	155	N	56	-0-		-99	-0-	36	2	20	9	N	18	148	1	6	8	-0-

BOYD, L WELL #: 2 RRCID -> 290729 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5558 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, L WELL #: 3 RRCID -> 290730 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5650 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-		-0-	-0-	51	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	153	N	153	-0-		-0-	-0-	131	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*11	65	N	65	-0-		-0-	-0-	57	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MIKE CHERRYHOMES D WELL #: 25 RRCID -> 291074 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5374 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	56282					N	-0-					-0-
09	56282	X	-0-	-0-	-56282	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2826	-0-	-1359	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2634	-0-	-1416	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2636	-0-	-1363	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2309	-0-	-871	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD-LYON WELL #: 1 RRCID -> 291048 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4877 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					25
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					25
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					25
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					25
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1387	3	128	9	N	116	329	1			185
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1274	3	42	9	N	38	1	8			222
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1283	3	67	9	N	61	169	1			114
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1157	3	50	9	N	45					159
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1154	3	51	9	N	46					205
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	533	3	29	9	N	26	146	1			85

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

08	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10459	3	333	9	N	303	166	1			267
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9055	3	242	9	N	220	337	1	1	8	149
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8245	3	189	9	N	172	165	1	4	8	152
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7462	3	162	9	N	147					299
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6340	3	112	9	N	102	322	1			79
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3736	3	89	9	N	81					160

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

08	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2900	3	35	9	N	32					192
09	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2796	3	39	9	N	35	3	8			224
10	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	2596	3	43	9	N	39	1	8			262
11	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	2845	3	57	9	N	52	167	1			147
12	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2814	3	52	9	N	47					194
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	2733	3	41	9	N	37					231

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

08	4433	X	3017	-0-	-1416	-0-	2918	3	99	9	N	90	164	1			217
09	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2882	3	87	9	N	79	10	8			286
10	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	2961	3	101	9	N	92	165	1	4	8	209
11	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2814	3	90	9	N	82	169	1			122
12	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2830	3	113	9	N	103					225
01	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2868	3	77	9	N	70	164	1			131

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

08	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3186	3	66	9	N	60					144
09	3930	X	2474	-0-	-1456	-0-	2463	3	11	9	N	10	2	8			152
10	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	3032	3	37	9	N	34	2	8			184
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4197	3	76	9	N	69	165	1	1	8	87
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5002	3	91	9	N	83					170
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5156	3	234	9	N	213	168	1			215

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2888	3	28	9	N	25	154	1			51
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3048	3	65	9	N	59					110
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3063	3	56	9	N	51					161
11	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2785	3	20	9	N	18	147	1			32
12	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	2559	3	14	9	N	13					45
01	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	2571	3	34	9	N	31	1	8			75

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

08	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	1170	3	100	9	N	91	162	1			271
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1129	3	107	9	N	97	171	1	2	8	195
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1096	3	89	9	N	81	170	1	1	8	105
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1135	3	118	9	N	107					212
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1129	3	108	9	N	98	166	1			144
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	971	3	117	9	N	106	141	1			109

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3462	3	92	9	N	84					261
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3092	3	75	9	N	68	167	1	3	8	159
10	3813	X	3116	-0-	-697	-0-	3033	3	83	9	N	75					234
11	3690	X	3059	-0-	-631	-0-	2958	3	101	9	N	92	167	1			159
12	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	2944	3	79	9	N	72					231
01	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	2916	3	64	9	N	58	165	1			124

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2551	3	106	9	N	96					185
09	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	2328	3	70	9	N	64	8	8			241
10	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2417	3	85	9	N	77	168	1	5	8	145
11	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	2361	3	78	9	N	71	1	8			215
12	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2435	3	74	9	N	67	165	1			117
01	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	2410	3	62	9	N	56					173

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1349	3	39	9	N	35	162	1			190
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1256	3	39	9	N	35	1	8			224
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1661	3	39	9	N	35					259
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2118	3	116	9	N	105	165	1			199
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2502	3	90	9	N	82	168	1			113
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2373	3	107	9	N	97					210

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	3	11	9	N	10					82
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	3	90	9	N	82	154	1			10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	24	3	35	9	N	32					42
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	3	17	9	N	15					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

08	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1378	3	118	9	N	107					154
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1306	3	141	9	N	128	169	1	6	8	107
10	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1243	3	116	9	N	105	2	8			210
11	1440	N	1013	-0-	-427	-0-	939	3	74	9	N	67	168	1			109
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1458	3	163	9	N	148	182	1			75
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1458	3	123	9	N	112					187

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1180	3	94	9	N	85					165
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1246	3	72	9	N	65	153	1			77
10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1097	3	80	9	N	73					150
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1106	3	63	9	N	57	152	1			55
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1043	3	59	9	N	54					109
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	3	54	9	N	49	146	1			12

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1997	3	44	9	N	40					298
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-	163	1			135
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4					139
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2007	3	3	9	N	3					142
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					144
*01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2213	3	9	9	N	8					152

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	154	1			43
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					43
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					43
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					43
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					43
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	N	3	119	1			29
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1854	-0-	-1277	-0-	1829	3	25	9	N	23					128
09	3030	X	44	-0-	-2986	-0-	42	3	2	9	N	2					130
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3372	3	21	9	N	19	4	8			145
11	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	2069	3	48	9	N	44					189
12	2604	X	747	-0-	-1857	-0-	740	3	7	9	N	6					195
01	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2437	3	22	9	N	20					215

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	166	3	68	9	N	62					110
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	198	3	117	9	N	106	161	1			55
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	59	3	26	9	N	24					79
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	120	3	77	9	N	70					149
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	228	3	67	9	N	61					210

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		40	-0-	40	40	33	3	7	9	N	6	1	8			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					53
11	14B2 EXT		13	-0-	13	53	11	3	2	9	N	2					55
12	70	X	17	-0-	-53	-0-	17	3			N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					67
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					70
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	323	3	74	9	N	67					137
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	141	3	48	9	N	44	160	1			21
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					21
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3362	-0-	-1102	-0-	3279	3	83	9	N	75					107
09	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3600	3	120	9	N	109	167	1			49
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3690	3	131	9	N	119					168
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3724	3	80	9	N	73	169	1			72
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3928	3	88	9	N	80					152
01	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3582	3	87	9	N	79					231

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					44
09	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1057	3			N	-0-					44
10	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1103	3	1	9	N	1	1	8			44
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	948	3	3	9	N	3	3	8			44
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					44
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2211	3	6	9	N	5					177
09	2220	X	1931	-0-	-289	-0-	1928	3	3	9	N	3	1	8			179
10	2263	X	1791	-0-	-472	-0-	1791	3			N	-0-					179
11	2190	X	1694	-0-	-496	-0-	1680	3	14	9	N	13					192
12	2263	X	1606	-0-	-657	-0-	1592	3	14	9	N	13					205
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1590	3	17	9	N	15					220

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					7
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					7
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					7
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					7
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					7
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					7

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	330	N	76	-0-	-254	-0-	67	3	9	9	N	8					8
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

08	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	876	2	869	9	N	790	830	1	6	8	100
09	1680	#	1642	-0-	-38	-0-	805	2	837	9	N	761	651	1	8	8	202
10	1736	#	1503	-0-	-233	-0-	701	2	802	9	N	729	680	1	8	8	243
11	1680	#	1515	-0-	-165	-0-	727	2	788	9	N	716	677	1	5	8	277
12	1736	#	1341	-0-	-395	-0-	743	2	598	9	N	544	673	1	3	8	145
01	1736	#	1475	-0-	-261	-0-	709	2	766	9	N	696	511	1	3	8	327

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

08	2795		2795	-0-	-0-	-0-	2765	2	30	9	N	27	3	8			45
09	2483		2483	-0-	-0-	-0-	2449	2	34	9	N	31	5	8			71
10	3030		3030	-0-	-0-	-0-	2989	2	41	9	N	37	3	8			105
11	3099		3099	-0-	-0-	-0-	3043	2	56	9	N	51	3	8			153
12	3282		3282	-0-	-0-	-0-	3225	2	57	9	N	52	159	1			46
*01	3299		3299	-0-	-0-	-0-	3244	2	55	9	N	50	58	1	2	8	36

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	N	4	167	1			111
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	N	1					112
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	3	3	9	N	3					115
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	3	7	9	N	6					121
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	N	9					130
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1231	3	59	9	N	54	173	1			11

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021 - WELL PLUGGED 12/22/21

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					75
09	720	#	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					75
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					75
11	720	#	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					75
12	744	#	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					75
01	744	#	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					75

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	10	3	13	9	N	12					95
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	12	3	11	9	N	10					105
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					106
*11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					106
*12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					107
*01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1					108

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	338	3	2	9	N	2	2	8			127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					127
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					127
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					127
*01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					127

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					124
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					124
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					124
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					124
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					124
01	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					124

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					548
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					548
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					548
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					548
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					548
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					32
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					32
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					32
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					32

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					34
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					34
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					34
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	#	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
09	1500	#	1421	-0-	-79	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	1519	#	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
*12	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
*01	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					5
09	960	#	865	-0-	-95	-0-	865	2			Y	-0-					5
10	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					5
11	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1					6
*12	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3					9
*01	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					9

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4
09	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					4
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					4
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					4
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					4
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					4

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	376					820
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					1018
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	459	534	1			943

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021 - WELL PLUGGED 10/13/21

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

08	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	3			N	-0-					172
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					172
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					172
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					172
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					172
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	9	N	4					176

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	16	1	1217	3	N	55					94
							61	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15	1	961	3	N	29					123
							32	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	16	1	1228	3	N	36					159
							40	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	15	1	1154	3	N	70	179	1			50
							77	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	3	N	48					98
							53	9									
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1158	3	N	43					141
							47	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

08	4557	#	4256	-0-	-301	-0-	4256	2			N	-0-					10
09	4170	#	4082	-0-	-88	-0-	4082	2			N	-0-					10
10	4154	#	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			N	-0-					10
11	4110	#	3909	-0-	-201	-0-	3909	2			N	-0-					10
12	4247	#	4011	-0-	-236	-0-	4011	2			N	-0-					10
01	4247	#	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					84
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					84
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3968	-0-	968	968	3968	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2635	-0-	-465	503	2635	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2550	-0-	-450	53	2550	2			Y	-0-					-0-
12	2688		2635	-0-	-53	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
*01	2728		2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					75
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					75
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	879	3	122	9	N	111					186
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	661	3	51	9	N	46	171	1			61
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	811	3	36	9	N	33					94
01	992	N	770	-0-	-222	-0-	742	3	28	9	N	25					119

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					43
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					43
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					43
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					43
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	772	N	772	-0-		-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					55
10	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					55
11	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					55
*12	704	N	704	-0-		-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					55
*01	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1304	-0-		-184	B	-0-	1272	2	32	9	N	29					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1418	N	1418	-0-		-0-	B	-0-	1381	2	37	9	N	34					76
10	1612	N	1399	-0-		-213	B	-0-	1374	2	25	9	N	23	83	1			16
11	1260	N	1219	-0-		-41	B	-0-	1199	2	20	9	N	18	1	8			33
12	1457	N	1426	-0-		-31	B	-0-	1385	2	41	9	N	37					70
01	1395	N	1319	-0-		-76	B	-0-	1283	2	36	9	N	33	82	1			21

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					125

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	367	-0-		-36		-0-	367	2			N	-0-					156
09	388	N	388	-0-		-0-		-0-	387	2	1	9	N	1					157
10	388	N	388	-0-		-0-		-0-	387	2	1	9	N	1					158
11	366	N	366	-0-		-0-		-0-	366	2			N	-0-					158
12	403	N	381	-0-		-22		-0-	381	2			N	-0-					158
01	403	N	376	-0-		-27		-0-	376	2			N	-0-					158

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					43
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					43
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					43
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					43
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					43
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					26
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					26
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					26
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					26
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					26
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	109	1	290	2	N	-0-					19
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	109	1	277	2	N	-0-					19
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	109	1	289	2	N	-0-					19
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	109	1	275	2	N	-0-					19
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	109	1	286	2	N	-0-					19
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	109	1	276	2	N	-0-					19

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	124	1	713	2	N	-0-					87
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	124	1	696	2	N	-0-					87
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	124	1	724	2	N	-0-					87
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	692	2	N	-0-					87
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	866	2	N	-0-					87
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	124	1	1335	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					60
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					60
10	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					60
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	30	1	6	2	N	30					90
							33	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	20	1	35	9	N	32					122
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	9	N	21					143

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	80	1	369	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	80	1	269	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	2	N	-0-					-0-
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	80	1	199	2	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	2	N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	27	1	66	2	N	-0-					28
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	N	-0-					28
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					28
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					28
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					28
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	30	1	88	2	N	-0-					28

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	341	1	415	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	341	1	402	2	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	341	1	414	2	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	341	1	359	2	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	341	1	369	2	N	-0-					-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	341	1	396	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					23
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					23
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					23
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					23
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					143
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					143
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					143
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					143
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	27	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	Y	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	30	1	88	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	27	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	Y	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	30	1	88	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	27	1	66	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	30	1	88	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	80	1	369	2	Y	-0-					105
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	80	1	269	2	Y	-0-					105
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	2	Y	-0-					105
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	80	1	199	2	Y	-0-					105
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	2	Y	-0-					105
01	DLQ G-10		384	-0-	384	384	80	1	304	2	Y	-0-					105

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020 - P/A 08/09/20

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	938	-0-	-112 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	991	-0-	-125 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	30	1	13	2	N	2					97
							2	9									
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	1					98
							1	9									
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					100
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	3					103
							3	9									
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	2					105
							2	9									
*01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	2					107
							2	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	Y	38					38
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					38
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					38
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-	8	7			30
*01	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6					159
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	313	3	9	9	N	8					167
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	141	1			26
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	183	3	9	9	N	8					34
12	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					34
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					34

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	3	9	9	N	8					72
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	784	3	29	9	N	26					98
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					98
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	3	19	9	N	17					115
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					121
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	654	3	74	9	N	67	167	1			21

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					35
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					35
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					35
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					36
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					36
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	1					37
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					38
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					40
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					41

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2143	-0-	-957	9839	2143	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1818	-0-	-1182	8657	1818	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1942	-0-	-1158	7499	1942	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	926	-0-	-2074	5425	926	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	515	-0-	-2585	2840	515	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2840					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					7
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					7
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					7
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	324	2	18	9	Y	16					23
*01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					23

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					17
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					17
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					17
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					17
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	17	7			-0-
*01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					134
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					134
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					134
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					134
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					134
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	#	465	-0-	-589	-0-	465	2			N	-0-					36
09	630	#	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					36
10	651	#	459	-0-	-192	-0-	457	2	2	9	N	2					38
11	600	#	369	-0-	-231	-0-	361	2	8	9	N	7					45
12	589	#	287	-0-	-302	-0-	286	2	1	9	N	1					46
01	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	2			N	-0-					46

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	744		-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720		-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

08	1116	5731	-0-	4615	4615	5701	3	30	9	N	27	163	1				63
09	16373	6419	-0-	-9954	-0-	6364	3	55	9	N	50						113
10	12424	6770	-0-	-5654	-0-	6705	3	65	9	N	59						172
11	12034	6557	-0-	-5477	-0-	6482	3	75	9	N	68						240
12	11946	6531	-0-	-5415	-0-	6514	3	17	9	N	15	183	1				72
*01	6595	R 6595	-0-	-0-	-0-	6550	3	45	9	N	41						113

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3470	-0-	-839	-0-	3470	3			N	-0-					103
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	4099	3	24	9	N	22					125
10	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4085	3	31	9	N	28					153
11	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	3549	3	30	9	N	27					180
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4222	3	30	9	N	27					207
01	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	4076	3	40	9	N	36					243

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					78
10	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					23
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					23
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					23
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					23
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					23
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					23

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					8
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					8
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					8
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					8
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					8
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	875	-0-	-148 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	990	N	871	-0-	-119 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	#	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-					18
09	1440	#	1341	-0-	-99	-0-	1330	2	11	9	Y	10					28
10	1488	#	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-					28
11	1440	#	1367	-0-	-73	-0-	1308	2	59	9	Y	54	52	1			30
12	1333	#	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-	2	1			28
*01	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					28

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*12	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	870	#	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	899	#	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	870	#	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	899	#	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	#	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6750	R	2261	-0-	-4489	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
09	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	2294	#	2271	-0-	-23	-0-	2257	2	14	9	Y	13					13
11	2220	#	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			Y	-0-					13
12	2263	#	2244	-0-	-19	-0-	2238	2	6	9	Y	5	16	1			2
*01	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-	2	1			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	1339	-0-	1339	1339	1339	3			N	-0-					19
12	14B2	EXT	1235	-0-	1235	2574	1235	3			N	-0-					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2574					N	NO RPT					19

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					3
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					3
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					3
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					3
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
*01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					3

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

08	806	#	732	-0-	-74	-0-	81	1	651	2	N	-0-					-0-
09	750	#	665	-0-	-85	-0-	78	1	587	2	N	-0-					-0-
10	868	#	649	-0-	-219	-0-	81	1	568	2	N	-0-					-0-
11	840	#	642	-0-	-198	-0-	78	1	564	2	N	-0-					-0-
12	868	#	640	-0-	-228	-0-	81	1	559	2	N	-0-					-0-
*01	753	R	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					4
09	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					4
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					4
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					4
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					4
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					61
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					61
11	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					61
12	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					61
*01	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					61

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*01	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					39
09	420	#	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					39
10	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					39
11	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					39
12	434	#	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-					39
01	434	#	109	-0-	-325	-0-	109	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					23
09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					23
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					23
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
*12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					23
*01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	112	-0-	-43	-0-	56	1	56	2	N	-0-					-0-
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	56	1	61	2	N	-0-					-0-
10	186	#	128	-0-	-58	-0-	56	1	72	2	N	-0-					-0-
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	54	1	50	2	N	-0-					-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	2	N	-0-					-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1853	2	8	9	N	7					84
09	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1829	2	4	9	N	4					88
10	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7					95
11	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7					102
12	1891	#	1847	-0-	-44	-0-	1832	2	15	9	N	14					116
01	1891	#	1685	-0-	-206	-0-	1662	2	23	9	N	21					137

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					45
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					45
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					45
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					45
*12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					45
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					5
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1	5	1			1
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					2
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		292	-0-	292	292	291	3	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	292					Y	NO RPT					4

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

08	730	R	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1					4
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	3	1			1
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10		558	-0-	558	558	558	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	558					Y	NO RPT					2

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					2
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					1
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					1

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					2
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					1
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					1

LKM OIL & GAS 504579
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					112
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					112
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					112
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					112
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					112
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	390	#	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	403	#	219	-0-	-184	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*01	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*10	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	#	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	534	-0-	-210	-0-	515	3	19	9	N	17					401
09	720	#	530	-0-	-190	-0-	519	3	11	9	N	10					411
10	651	#	547	-0-	-104	-0-	536	3	11	9	N	10					421
11	540	#	502	-0-	-38	-0-	485	3	17	9	N	15					436
12	558	#	537	-0-	-21	-0-	530	3	7	9	N	6					442
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					442

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					34
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					34
10	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					34
*11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	250	-0-	-200	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	180	#	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

08	1085	#	1011	-0-	-74	-0-	983	2	28	9	Y	25	72	1			14
09	1050	#	960	-0-	-90	-0-	929	2	31	9	Y	28					42
10	1054	#	957	-0-	-97	-0-	932	2	25	9	Y	23					65
11	990	#	913	-0-	-77	-0-	902	2	11	9	Y	10					75
12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	939	2	29	9	Y	26					101
*01	904	R	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3	76	1			28

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*01	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

08	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					3
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					3
10	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					3
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					3
12	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					3
01	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

08	465	#	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					44
09	450	#	169	-0-	-281	-0-	169	2			Y	-0-					44
10	465	#	97	-0-	-368	-0-	97	2			Y	-0-					44
11	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3217	2	4	9	Y	4					48
12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					48
*01	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					48

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

08	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1350	2	30	9	Y	27					185
09	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1271	2	31	9	Y	28	168	1			45
10	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1318	2	35	9	Y	32					77
11	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1235	2	37	9	Y	34					111
12	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20					131
*01	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					13
09	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					13
10	713	#	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					13
11	690	#	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					13
12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					13
*01	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					3
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					3
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					3
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
*01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	394	2	19	9	Y	17	73	1			27
09	360	#	353	-0-	-7	-0-	332	2	21	9	Y	19					46
10	372	#	263	-0-	-109	-0-	249	2	14	9	Y	13					59
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	309	2	28	9	Y	25					84
12	372	#	304	-0-	-68	-0-	281	2	23	9	Y	21					105
01	372	#	255	-0-	-117	-0-	199	2	56	9	Y	51	70	1			86

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	40	3	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					93
09	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					93
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					93
11	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					93
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					93
*01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					93

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

08	682	#	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					7
09	630	#	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-					7
10	651	#	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					7
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					7
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					7
*01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					14
09	420	#	73	-0-	-347	-0-	73	2			Y	-0-					14
10	434	#	48	-0-	-386	-0-	48	2			Y	-0-					14
11	420	#	27	-0-	-393	-0-	27	2			Y	-0-					14
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

08	961	#	693	-0-	-268	-0-	693	2			Y	-0-					20
09	900	#	651	-0-	-249	-0-	651	2			Y	-0-					20
10	806	#	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					20
11	780	#	611	-0-	-169	-0-	611	2			Y	-0-					20
12	775	#	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					20
01	744	#	335	-0-	-409	-0-	335	2			Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

08	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

08	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

08	930	#	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09	900	#	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	930	#	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
11	900	#	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
01	899	#	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

08	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					22
09	420	#	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					22
10	434	#	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					22
11	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					22
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					22
01	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					22

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

08	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					18
09	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-					18
10	403	#	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					18
11	390	#	330	-0-	-60	-0-	330	2			Y	-0-					18
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					18
*01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					18

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					56
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					56
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					56
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					6
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					6
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					6
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					6
*01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

08	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

08	682	#	599	-0-	-83	-0-	573	2	26	9	Y	24					239
09	741	R	741	-0-	-0-	-0-	666	2	75	9	Y	68					307
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	612	2	28	9	Y	25	169	1			163
11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	628	2	30	9	Y	27					190
12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	637	2	70	9	Y	64					254
*01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	637	2	56	9	Y	51					305

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

08	1271	#	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1170	#	607	-0-	-563	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	1178	#	527	-0-	-651	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
12	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

08	899	#	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					44
09	810	#	486	-0-	-324	-0-	486	2			Y	-0-					44
10	837	#	641	-0-	-196	-0-	641	2			Y	-0-					44
11	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					44
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					44
*01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

08	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					5
09	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					5
10	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					5
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					5
*01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					29
09	330	#	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					29
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					29
11	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					29
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29
01	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	630	#	284	-0-	-346	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	651	#	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	630	#	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					65
09	750	#	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					65
10	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					65
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					65
12	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					65
*01	954	R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					65

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	821	-0-	-16	-0-	203	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	810	-0-	-30	-0-	130	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	792	-0-	-76	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	840	#	779	-0-	-61	-0-	114	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	150	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	776	-0-	-61	-0-	127	1	649	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

08	1240	#	1151	-0-	-89	-0-	278	1	849	3	Y	22					139
							24	9									
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	209	1	1085	3	Y	17	77	1			79
							19	9									
10	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	228	1	1189	3	Y	23					102
							25	9									
11	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	176	1	1029	3	Y	1					103
							1	9									
12	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	214	1	896	3	Y	14					117
							15	9									
01	1240	#	1176	-0-	-64	-0-	190	1	973	3	Y	12	80	1			49
							13	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

08	619	R	619	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	Y	51	78	1			153
							56	9									
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	92	1	479	3	Y	44					197
							48	9									
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	89	1	461	3	Y	65	156	1			106
							72	9									
11	602	R	602	-0-	-0-	-0-	77	1	450	3	Y	68					174
							75	9									
12	535	R	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	Y	-0-					174
01	465	#	419	-0-	-46	-0-	69	1	350	3	Y	-0-					174

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	7					102
							8	9									
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	137	1	714	3	Y	6					108
							7	9									
10	935	R	935	-0-	-0-	-0-	149	1	776	3	Y	9					117
							10	9									
11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	105	1	609	3	Y	8					125
							9	9									
12	920	R	920	-0-	-0-	-0-	176	1	735	3	Y	8					133
							9	9									
*01	744	R	744	-0-	-0-	-0-	121	1	621	3	Y	2					135
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	R	861	-0-	-0-	-0-	212	1	647	3	Y	2	78	1			32
							2	9									
09	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	183	1	950	3	Y	6					38
							7	9									
10	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	205	1	1069	3	Y	3					41
							3	9									
11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	166	1	968	3	Y	5					46
							6	9									
12	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	212	1	889	3	Y	-0-					46
*01	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	177	1	902	3	Y	-0-					46

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	440	1	1344	3	Y	-0-					67
09	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	255	1	1326	3	Y	-0-					67
10	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	280	1	1459	3	Y	-0-					67
11	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	235	1	1372	3	Y	-0-					67
12	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	3	Y	-0-					67
*01	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	267	1	1362	3	Y	-0-					67

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	R	849	-0-	-0-	-0-	209	1	638	3	Y	2					71
							2	9									
09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	129	1	673	3	Y	2					73
							2	9									
10	960	R	960	-0-	-0-	-0-	154	1	802	3	Y	4					77
							4	9									
11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	109	1	639	3	Y	7					84
							8	9									
12	889	R	889	-0-	-0-	-0-	171	1	718	3	Y	-0-					84
*01	845	R	845	-0-	-0-	-0-	138	1	707	3	Y	-0-					84

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	765	-0-	-72	-0-	189	1	576	3	Y	-0-					30
09	810	#	769	-0-	-41	-0-	124	1	645	3	Y	-0-					30
10	837	#	787	-0-	-50	-0-	127	1	660	3	Y	-0-					30
11	810	#	658	-0-	-152	-0-	96	1	562	3	Y	-0-					30
12	804	R	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	3	Y	-0-					30
01	775	#	739	-0-	-36	-0-	121	1	618	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	332	1	1014	3	N	21					165
							23	9									
09	1350	#	996	-0-	-354	-0-	157	1	817	3	N	20					185
							22	9									
10	1395	#	930	-0-	-465	-0-	149	1	779	3	N	2					187
							2	9									
11	1350	#	963	-0-	-387	-0-	140	1	817	3	N	5					192
							6	9									
12	1395	#	897	-0-	-498	-0-	173	1	724	3	N	-0-					192
01	1364	#	919	-0-	-445	-0-	150	1	769	3	N	-0-					192

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	208	1	251	3	N	-0-					-0-
09	429	R	429	-0-	-0-	-0-	178	1	251	3	N	-0-					-0-
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	110	1	314	3	N	-0-					-0-
11	390	#	238	-0-	-152	-0-	80	1	158	3	N	-0-					-0-
12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	159	1	334	3	N	-0-					-0-
*01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	128	1	325	3	N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

08	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	#	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	155	#	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*01	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

08	155	#	143	-0-	-12	-0-	134	3	9	9	Y	8					44
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	186	3	8	9	Y	7	44	1			7
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	194	3	10	9	Y	9					16
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	3	10	9	Y	9					25
12	DLQ G-10		283	-0-	283	283	277	3	6	9	Y	5					30
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					30

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	596	3	14	9	N	13					32
09	519	R	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					37
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	431	3	15	9	N	14					51
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	N	2					53
*12	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					53
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

08	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

08	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	N	-0-					5
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	21	1	120	2	N	-0-					5
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-					5
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	N	-0-					5
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-					5
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					15
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					15
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					15
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					15
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					15
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					15

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	18	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	19	1	96	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	37	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		177	-0-	177	177	29	1	148	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-	24	7			153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	886	2	50	9	N	45					198
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-	159	1			39
11	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					39
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					39
01	403	N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2			N	-0-					39

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

08	341	N	300	-0-	-41	-0-	282	2	18	9	N	16					99
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	98	2	4	9	N	4	80	1			23
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	142	2	39	9	N	35					58
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	182	2	24	9	N	22					80
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20					100
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	N	25					125

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2396	2	52	9	N	47	68	1	2	8	93
09	2550	X	2257	-0-	-293	-0-	2236	2	21	9	N	19	101	1	2	8	9
10	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	2231	2	19	9	N	17	1	8			25
11	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	2028	2	21	9	N	19	1	8			43
12	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	1992	2	9	9	N	8					51
01	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	8			51

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

08	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			81
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					81
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					81
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8			81
12	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-					81
01	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1627	2	2	9	N	2	48	1	1	8	34

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5018 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					40
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					40
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					40
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					40
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					40

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					28
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					28
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					40
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					40
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					40
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					40

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					46
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1788	2	66	9	N	60	16	8			90
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	N	4	1	8			93
*01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1690	2	34	9	N	31	47	1	1	8	76

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3794	2	84	9	N	76	6	8			106
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4304	2	144	9	N	131	121	1	36	8	80
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4250	2	74	9	N	67	4	8			143
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3836	2	73	9	N	66	157	1	14	8	38
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3941	2	76	9	N	69	6	8			101
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3177	2	56	9	N	51	138	1	4	8	10

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	2			N	-0-					68
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					68
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					68
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2					70
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	N	8					78

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	N	8	8	8			77
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	N	13	59	1	13	8	18
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9	9	8			18
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	N	6	6	8			18
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5	5	8			18

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					50
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					50
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					50
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	661	2	26	9	N	24	4	8			70
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1254	2	69	9	N	63					133
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1267	2	40	9	N	36	107	1	4	8	58

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					56
11	14B2 EXT		14	-0-	14	371	14	2			N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					N	-0-					56
*01	371	X	-0-	-0-	-371	-0-					N	-0-					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1441	2	23	9	N	21	3	8			56
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15	3	8			68
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1369	2	46	9	N	42	2	8			108
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1341	2	32	9	N	29	70	1	2	8	65
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1349	2	47	9	N	43					108
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1371	2	28	9	N	25	108	1			25

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	N	14	14	8			37
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8	8	8			37
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	N	21	21	8			37
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1259	2	18	9	N	16	16	8			37
12	1240	X	189	-0-	-1051	-0-	186	2	3	9	N	3	3	8			37
01	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1271	2	10	9	N	9	9	8			37

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			740
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			740
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			740
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	226			966
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			966
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184			1150

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	106	-0-	106	884	105	3	1	9	Y	1					2
09	14B2	EXT	85	-0-	85	969	85	3			Y	-0-					2
*10	1054	X	85	-0-	-969	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					2
*12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5604	3	18	9	Y	16					63
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5943	3	18	9	Y	16					79
10	5828	X	5641	-0-	-187	-0-	5623	3	18	9	Y	16	75	1			20
11	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	5307	3	13	9	Y	12					32
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4099	3	13	9	Y	12					44
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					44

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	465	-0-	465	465	462	3	3	9	Y	3					3
07	14B2	EXT	2951	-0-	2951	3416	2943	3	8	9	Y	7					10
08	14B2	EXT	2421	-0-	2421	5837	2413	3	8	9	Y	7					17
09	14B2	EXT	2444	-0-	2444	8281	2436	3	8	9	Y	7					24
*10	10594	X	2313	-0-	-8281	-0-	2305	3	8	9	Y	7	31	1			-0-
*11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2174	3	7	9	Y	6					6
*12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	3	7	9	Y	6					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2373	3	6	9	Y	5					25
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	3	4	9	Y	4					29
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	3	6	9	Y	5	32	1			2
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2277	3	7	9	Y	6					8
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	3	7	9	Y	6					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2324	3	7	9	Y	6					24
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2351	3	7	9	Y	6					30
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	3	7	9	Y	6	29	1			7
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	3	7	9	Y	6					13
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		602	-0-	602	602	588	3	14	9	Y	13					13
*04	DLQ G-10		658	-0-	658	1260	645	3	13	9	Y	12	25	1			-0-
*05	2184	X	924	-0-	-1260	-0-	917	3	7	9	Y	6					6
*06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1671	3	7	9	Y	6					12
*07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1251	3	7	9	Y	6					18
*08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1028	3	7	9	Y	6					24
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	3	7	9	Y	6					30
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7	9	Y	6	13	1			23
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	3	6	9	Y	5					28
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					4
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					4
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					4
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					4
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		72	-0-	72	72	70	3	2	9	Y	2					2
*04	DLQ G-10		133	-0-	133	205	131	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*05	538	X	333	-0-	-205	-0-	331	3	2	9	Y	2					2
*06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	Y	2					4
*07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					6
*08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2					8
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	Y	2					10
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	1	1			11
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					14
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	Y	3					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	15	-0-	15	361	15	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	167	-0-	167	528	167	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	10	-0-	10	12	10	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	96	84	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					19
09	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					19
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					19
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					19
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	110	-0-	110	112	110	3			N	-0-					48
09	T. A.		95	-0-	95	207	95	3			N	-0-					48
10	14B	DENY	43	-0-	43	250	43	3			N	-0-					48
11	14B	DENY	47	-0-	47	297	47	3			N	-0-					48
12	14B2	EXT	37	-0-	37	334	37	3			N	-0-					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					27
11	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	3			N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					29
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					29
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					29
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					29
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1					37
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1					38
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1					39
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	N	1					40
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	N	1					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	X	479	-0-		-0-	-0-	479	3			N	-0-					40
09	584	X	584	-0-		-0-	-0-	584	3			N	-0-					40
10	383	X	383	-0-		-0-	-0-	383	3			N	-0-					40
11	297	X	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					40
12	793	X	793	-0-		-0-	-0-	793	3			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	X	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					25
09	720	X	720	-0-		-0-	-0-	720	3			N	-0-					25
10	473	X	473	-0-		-0-	-0-	473	3			N	-0-					25
11	366	X	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					25
12	978	X	978	-0-		-0-	-0-	978	3			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	66	-0-		66	202	66	3			N	-0-					51
09	T. A.		80	-0-		80	282	80	3			N	-0-					51
10	14B	DENY	53	-0-		53	335	53	3			N	-0-					51
11	14B	DENY	41	-0-		41	376	41	3			N	-0-					51
12	14B2	EXT	109	-0-		109	485	109	3			N	-0-					51
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	485					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		47	-0-	47	48	47	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	89	41	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		18	-0-	18	107	18	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		20	-0-	20	127	20	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		16	-0-	16	143	16	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		36	-0-	36	51	36	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	82	31	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		14	-0-	14	96	14	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		15	-0-	15	111	15	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12	-0-	12	123	12	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		36	-0-	36	1184	36	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	1215	31	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		14	-0-	14	1229	14	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		15	-0-	15	1244	15	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12	-0-	12	1256	12	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1256					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		107	-0-	107	109	107	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		92	-0-	92	201	92	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		42	-0-	42	243	42	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		46	-0-	46	289	46	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		36	-0-	36	325	36	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	325					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		778	-0-	778	2383	778	3			N	-0-					51
09	T. A.		949	-0-	949	3332	949	3			N	-0-					51
10	14B DENY		622	-0-	622	3954	622	3			N	-0-					51
11	14B DENY		482	-0-	482	4436	482	3			N	-0-					51
12	14B2 EXT		1288	-0-	1288	5724	1288	3			N	-0-					51
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5724					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					78
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1					79
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	1					80
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	N	1					81
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	58	-0-		58	59	58	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		50	-0-		50	109	50	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	22	-0-		22	131	22	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	25	-0-		25	156	25	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	19	-0-		19	175	19	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	175					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	35	-0-		35	36	35	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-		30	66	30	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	13	-0-		13	79	13	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	15	-0-		15	94	15	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12	-0-		12	106	12	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	106					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	X	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					28
09	119	X	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					28
10	54	X	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					28
11	59	X	59	-0-		-0-	-0-	59	3			N	-0-					28
12	47	X	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	X	389	-0-		-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					89
09	334	X	334	-0-		-0-	-0-	333	3	1	9	N	1					90
10	152	X	152	-0-		-0-	-0-	151	3	1	9	N	1					91
11	167	X	167	-0-		-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					92
12	132	X	132	-0-		-0-	-0-	131	3	1	9	N	1					93
01	403	X	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					93

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	429	-0-	429	438	429	3				N	-0-					10
09	T. A.		368	-0-	368	806	368	3				N	-0-					10
10	14B	DENY	167	-0-	167	973	167	3				N	-0-					10
11	14B	DENY	183	-0-	183	1156	183	3				N	-0-					10
12	14B2	EXT	145	-0-	145	1301	145	3				N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301						N	NO RPT					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					61
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					61
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32						N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3				N	-0-					-0-
09	T. A.		10	-0-	10	21	10	3				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	4	-0-	4	25	4	3				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	5	-0-	5	30	5	3				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	34	4	3				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					27
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					27
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					27
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	388	-0-	388	396	388	3			N	-0-					16
09	T. A.		333	-0-	333	729	333	3			N	-0-					16
10	14B	DENY	151	-0-	151	880	151	3			N	-0-					16
11	14B	DENY	166	-0-	166	1046	166	3			N	-0-					16
12	14B2	EXT	131	-0-	131	1177	131	3			N	-0-					16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1177					N	NO RPT					16

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					31
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					31
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	67	-0-	67	68	67	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		58	-0-	58	126	58	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	26	-0-	26	152	26	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	29	-0-	29	181	29	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	204	23	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		58	-0-	58	59	58	3			N	-0-			-0-
09	T. A.		50	-0-	50	109	50	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY		22	-0-	22	131	22	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY		25	-0-	25	156	25	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	175	19	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

08	14B2 EXT		248	-0-	248	253	248	3			N	-0-			-0-
09	T. A.		213	-0-	213	466	213	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY		97	-0-	97	563	97	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY		106	-0-	106	669	106	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		84	-0-	84	753	84	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

08	14B2 EXT		80	-0-	80	82	80	3			N	-0-			-0-
09	T. A.		69	-0-	69	151	69	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY		31	-0-	31	182	31	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY		34	-0-	34	216	34	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		27	-0-	27	243	27	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	243					N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			40
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			40
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			40
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			40
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			102
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			102
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			102
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			102
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			28
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			28
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			28
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			28
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	94	-0-	94	96	94	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	177	81	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	37	-0-	37	214	37	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	40	-0-	40	254	40	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	32	-0-	32	286	32	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	286					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		17	-0-	17	37	17	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	8	-0-	8	45	8	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	9	-0-	9	54	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	61	7	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					10
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	35	16	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	7	-0-	7	42	7	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	8	-0-	8	50	8	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	56	6	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	24	11	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	5	-0-	5	29	5	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	6	-0-	6	35	6	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	39	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

08	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		8	-0-	8	18	8	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	4	-0-	4	26	4	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	29	3	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					148
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					148
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					148
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					148
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	97	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	X	15	-0-	-403	-0-	1	2	14	9	N	13	39	1			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	10					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	9	39	1			-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	4495	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	4496	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	4497	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4497					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	73	73	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	X	175	-0-	-332	-0-	169	2	6	9	N	5					5
09	240	X	152	-0-	-88	-0-	146	2	6	9	N	5	10	1			-0-
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	23	1	1270	2	Y	-0-					24
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	2	Y	-0-					24
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	Y	-0-					24
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	22	1	1390	2	Y	-0-					24
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	23	1	1235	2	Y	-0-					24
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	21	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	21	1	875	2	Y	-0-					-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	64	1	2433	2	Y	-0-					5
09	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	62	1	2280	2	Y	-0-					5
10	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	64	1	2391	2	Y	-0-					5
11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	62	1	2302	2	Y	-0-					5
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	64	1	2416	2	Y	-0-					5
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	64	1	2399	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	52	1	1570	2	Y	-0-					22
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	50	1	1983	2	Y	-0-					22
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52	1	1911	2	Y	-0-					22
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	1841	2	Y	-0-					22
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	52	1	2027	2	Y	-0-					22
*01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	52	1	2377	2	Y	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					19
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					19
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					19
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					19
12	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	2			Y	-0-					19
01	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	199	-0-	-297	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					16
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					16
10	341	N	123	-0-	-218	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					16
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					16
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					16
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	49	1	1700	2	Y	-0-					7
09	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	47	1	1567	2	Y	-0-					7
10	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-					7
11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	48	1	1545	2	Y	-0-					7
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	49	1	1617	2	Y	-0-					7
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	49	1	1583	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5918	-0-	-778	-0-	134	1	5780	2	Y	4					57
							4	9									
09	6150	X	5887	-0-	-263	-0-	270	1	5595	2	Y	20					77
							22	9									
10	6386	X	6173	-0-	-213	-0-	335	1	5838	2	Y	-0-					77
11	6180	X	6005	-0-	-175	-0-	323	1	5682	2	Y	-0-					77
12	6386	X	6103	-0-	-283	-0-	335	1	5768	2	Y	-0-					77
01	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	335	1	5596	2	Y	5					82
							6	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					40
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					40
10	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			Y	-0-					40
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					40
12	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			Y	-0-					40
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			Y	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	820	-0-	-668	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	971	-0-	-548	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					104
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					104
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					104
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			Y	-0-					104
12	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2			Y	-0-					104
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					1
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			Y	-0-					1
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			Y	-0-					1
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			Y	-0-					1
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					1
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					25
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1530	2	63	9	Y	57	81	1			1
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					35
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			Y	-0-					35
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	320	2	50	9	Y	45	36	1			44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2021 - WELL PLUGGED 10/18/21

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	285	-0-	-521	-0-	65	1	214	2	Y	5					10
							6	9									
09	510	N	257	-0-	-253	-0-	63	1	193	2	Y	1					11
							1	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	65	1	163	2	Y	-0-					11
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	63	1	140	2	Y	8					19
							9	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	291	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	Y	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

08	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2022

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	496	N	41	-0-	-455	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	4	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	3	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	4	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	822	-0-	-198	-0-	3	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		69	-0-	69	74	69	2			N	-0-					-0-
09	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	200	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	196	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	202	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	196	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	202	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	196	1	1506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					27
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					27
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					27
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					27
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					27
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					27

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					2
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					2
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					2
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					2
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					2

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		38	-0-	38	39	38	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	36 6	1 9	228	2	Y	5					10
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	35 1	1 9	200	2	Y	1					11
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	36	1	127	2	Y	-0-					11
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	35 9	1 9	92	2	Y	8					19
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	36 1	1 9	110	2	Y	1	19	1			1
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	36 1	1 9	54	2	Y	1					2

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					62
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					62
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					62
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					62
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					62
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					2
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					2
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					2
12	527	N	81	-0-	-446	-0-	81	2			Y	-0-					2
01	527	N	73	-0-	-454	-0-	73	2			Y	-0-					2

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	3	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	3	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	3	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					1
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					1
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					1
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					1

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					8
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					8
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					8
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					8
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					8
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					8

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					37
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					37
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					37
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					37
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					37
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	793	2	Y	139					145
							153	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	Y	17					162
							19	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	66	180	1			48
							73	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					48
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					48
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					48

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					10
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	62	1	888	2	Y	-0-					10
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					10
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					10
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	2	Y	-0-					10
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	923	2	Y	-0-					10

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	86	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	88	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	86	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-					-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					40
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					40
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					40
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					40
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					40
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					40

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					27
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					27
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					27
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					27

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2021

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	Y	-0-					-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	26	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	25	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	137	-0-	-266	-0-	26	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	25	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	26	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	26	1	19	2	Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2	Y	-0-			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2	Y	-0-			-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
*01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	2	N	-0-			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	N	-0-			-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	2	N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	2	N	-0-			-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	19	1	495	2	N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	178	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	175	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	181	1	1538	2	N	-0-			-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	175	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	181	1	1465	2	N	-0-			-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	175	1	1611	2	N	-0-			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	169	1	2243	2	Y	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	169	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	163	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	169	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	169	1	1646	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					8
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					8
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					8
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					8
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					8
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	88	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	86	1	1534	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	88	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	89	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

08	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	103	1	1503	2	Y	12					24
							13	9									
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	100	1	1482	2	Y	5					29
							6	9									
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	103	1	1532	2	Y	-0-					29
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	Y	19					48
							21	9									
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	103	1	1498	2	Y	2	47	1			3
							2	9									
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	103	1	1493	2	Y	1					4
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	42	1	459	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					24
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					24
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					24
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					24
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					24
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					24

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					69
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					69
10	744	N	365	-0-	-379	-0-	267	2	98	9	Y	89	71	1			87
11	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	2			Y	-0-					87
12	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			Y	-0-					87
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-	14	1			17

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

08	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2			Y	-0-					35
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3522	2			Y	-0-	8	1			27
10	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3612	2			Y	-0-					27
11	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			Y	-0-					27
12	4092	X	879	-0-	-3213	-0-	821	2	58	9	Y	53					80
*01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-	64	1			16

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

08	T. A.		8	-0-	8	11	8	2			Y	-0-					5
09	22	X	11	-0-	-11	-0-	11	2			Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					48
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					48
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					48
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					48
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					48
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	125	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	121	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	125	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	125	1	1293	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

08	961	N	925	-0-	-36	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	Y	-0-					-0-
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

08	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					123
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					123
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					123
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					123
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					123
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					123

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

08	93	N	48	-0-	-45	-0-	18	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	18	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					4
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					4
10	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	2			Y	-0-					4
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					4
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					24
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					24
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	552	2	34	9	Y	31	25	1			30
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					30
*12	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					30
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021 - WELL PLUGGED 12/9/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	606	2	1	9	Y	1					29
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	585	2	18	9	Y	16	44	1			1
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	602	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					1
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					1
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					1

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2021 - WELL PLUGGED 10/22/21

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021 - WELL PLUGGED 10/13/21

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					55
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					55
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					55
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	2			N	-0-					55
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					55
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					55

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					72
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					72
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					72
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					72
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					72
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1693	-0-	-570	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	863	-0-	-842	-0-	863	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					5
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					5
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

08	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					76
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					76
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					76
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					76
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					76
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

08	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

08	1054	N	422	-0-	-632	-0-	422	2			N	-0-					8
09	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					8
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					8
11	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-					8
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					8
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	3	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1684	-0-	52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1613	-0-	37	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1640	-0-	65	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1593	-0-	27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1576	-0-	98	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1532	-0-	111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					24
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					24
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					24
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					24

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1299	2	69	9	Y	63					63
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	Y	21					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					47
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	15	1			32
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					32
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					32
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					32
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021 - WELL PLUGGED 4-23-2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					2
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					2
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1279	2	1	9	N	1					3
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					3
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					3
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					3

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					1
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					1
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					1
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					1
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					1
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					1

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2021 - WELL PLUGGED 11/1/21

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

08	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					22
09	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	2			N	-0-					22
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					22
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					22
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					22

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					23
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					23
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					23
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					23
12	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			N	-0-					23
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					46
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	901	2	72	9	N	65	81	1			30
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-	1	1			29
11	1080	N	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-					29
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					29
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					29

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	9	1	2576	2	N	-0-					41
09	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	9	1	2475	2	N	-0-					41
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	9	1	2552	2	N	-0-					41
11	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	8	1	2466	2	N	-0-					41
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	2			N	-0-					41
01	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					41

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1576	2	22	9	Y	20					22
09	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1538	2	15	9	Y	14	31	1			5
10	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1517	2	8	9	Y	7					12
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1412	2	10	9	Y	9					21
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1443	2	12	9	Y	11					32
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1448	2	10	9	Y	9	11	1			30

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1					12
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					12
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					12
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					12
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					12
*01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2			N	-0-					104
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					104
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					104
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					104
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					104
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					104

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			Y	-0-					82
09	1440	N	520	-0-	-920	-0-	520	2			Y	-0-					82
10	1519	N	887	-0-	-632	-0-	887	2			Y	-0-					82
11	1200	N	17	-0-	-1183	-0-	17	2			Y	-0-					82
12	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			Y	-0-					82
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					82

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2518	-0-	-722	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2293	-0-	-1055	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2036	-0-	-1204	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2450	-0-	-836	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	1981	-0-	-716	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	360	-0-	-1562	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	511	-0-	-1409	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

08	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	36	1	666	2	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	39	1	666	2	N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	38	1	663	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	775	-0-	-395	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1210	-0-	-590	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					18
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					18
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					18
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					18
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					18
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					15
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					15
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					15
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					15
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1971	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	64	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	64	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	66	1	1914	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	920	-0-	-340	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			Y	-0-					24
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-	19	1			5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021 - WELL PLUGGED 9/22/21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	88	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	91	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	71	1	2729	2	Y	-0-					-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	68	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	71	1	2699	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	69	1	2568	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	71	1	2506	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	71	1	2501	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	39	1	1518	2	Y	-0-					28
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	2	Y	-0-					28
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	-0-					28
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	37	1	1223	2	Y	-0-					28
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	39	1	1294	2	Y	-0-					28
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1040	-0-	1040	1052	1040	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1197	-0-	1197	2249	1197	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	4033	-0-	-245	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*01	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2021 - WELL PLUGGED 9/9/21

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

08	1850	N	1831	-0-	-19	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2021 - WELL PLUGGED 9/15/2021

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

08	3937	X	125	-0-	-3812	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1154	-0-	-2656	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

08	16523	X	14581	-0-	-1942	-0-	14570	2	11	9	Y	10					160
09	15180	X	13839	-0-	-1341	-0-	13820	2	19	9	Y	17					177
10	15252	X	14084	-0-	-1168	-0-	14070	2	14	9	Y	13	174	1			16
11	14550	X	13410	-0-	-1140	-0-	13410	2			Y	-0-					16
12	14260	X	13478	-0-	-782	-0-	13478	2			Y	-0-					16
01	14260	X	13183	-0-	-1077	-0-	13154	2	29	9	Y	26					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	125	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	121	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	121	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2664	-0-	-870	-0-	123	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2448	-0-	-1086	-0-	123	1	2325	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					13
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					13
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					13
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					13
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					13
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5					18

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	590	-0-	-309	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					6
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					6
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2155	2	109	9	N	99	84	1			21
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					21
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					21
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	17	1			4

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	76	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	74	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	72	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	75	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	74	1	2135	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					174
09	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	255	1	3345	2	N	-0-					174
10	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	258	1	3647	2	N	-0-					174
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	254	1	3724	2	N	-0-					174
12	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	264	1	3155	2	N	-0-					174
01	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	264	1	3614	2	N	-0-					174

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2462	2	158	9	Y	144	180	1			46
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					46
10	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	116	128	1			34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021 - WELL PLUGGED 10/4/21

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
09	945	N	762	-0-	-183	-0-	762	2			Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2021 - WELL PLUGGED 9/28/21

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	2	34	9	Y	31	25	1			6
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2021 - WELL PLUGGED 11/9/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	812	-0-	-418	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	2523	2			Y	-0-					73
09	3060	X	705	-0-	-2355	-0-	705	2			Y	-0-					73
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4255	2	63	9	Y	57					130
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					130
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					130
01	4309	X	3387	-0-	-922	-0-	3379	2	8	9	Y	7					137

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					23
09	210	X	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					23
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					23
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					23
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3743	-0-	-547	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2749	-0-	-1541	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2908	-0-	-905	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2272	-0-	-1418	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2485	-0-	-1328	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2140	-0-	-680	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2083	-0-	-831	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	13	1	317	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	191	1	5430	2	N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	171	1	4893	2	N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	171	1	4883	2	N	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	158	1	4591	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	148	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	147	1	4267	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	363	1	2950	2	N	11					43
							12	9									
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	347	1	2242	2	N	-0-					43
10	527	X	463	-0-	-64	-0-	363	1	100	2	N	-0-					43
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1144	1	3944	2	N	-0-					43
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	929	1	2803	2	N	-0-					43
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	363	1	3577	2	N	-0-					43

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

08	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	167	1	2124	2	N	-0-					42
09	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	162	1	2251	2	N	-0-					42
10	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	162	1	2351	2	N	-0-					42
11	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	162	1	2334	2	N	-0-					42
12	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	165	1	2287	2	N	-0-					42
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	166	1	2367	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	59	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1793	-0-	-577	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1592	-0-	-702	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1409	-0-	-781	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
*01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

08	558	N	53	-0-	-505	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	55	1	868	2	N	-0-			-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	51	1	809	2	N	-0-			-0-
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	2	N	-0-			-0-
11	900	N	723	-0-	-177	-0-	53	1	670	2	N	-0-			-0-
12	899	N	689	-0-	-210	-0-	55	1	634	2	N	-0-			-0-
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	54	1	621	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4402	-0-	-310	-0-	4402	2			N	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-			29
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-			29
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-			29
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-			29
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-			29
01	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-			29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

08	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	4784	-0-	-1096	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	4711	-0-	-1210	-0-	4711	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	100	1	910	2	N	-0-			-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	89	1	903	2	N	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	128	1	981	2	N	-0-			-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	2	N	-0-			-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	127	1	772	2	N	-0-			-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	119	1	820	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

08	527	N	480	-0-	-47	-0-	116	1	364	2	N	-0-			-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	111	1	337	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	116	1	352	2	N	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	112	1	350	2	N	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	117	1	358	2	N	-0-			-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	116	1	321	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

08	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

08	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	245	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	227	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4708	-0-	-624	-0-	245	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4391	-0-	-679	-0-	234	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	241	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	237	1	4489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	150	-0-	-501	-0-	150	1			N	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	1			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	1			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	1			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	326	1	6598	2	N	-0-					13
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	310	1	6548	2	N	-0-					13
10	5735	X	4513	-0-	-1222	-0-	325	1	4188	2	N	-0-					13
11	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	300	1	5036	2	N	-0-					13
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	401	1	5364	2	N	-0-					13
*01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	638	1	6958	2	N	-0-					13

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	722	1	5933	2	N	-0-					155
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	690	1	5086	2	N	-0-					155
10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	722	1	9208	2	N	-0-					155
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	698	1	7039	2	N	-0-					155
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	722	1	6951	2	N	-0-					155
*01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	722	1	5855	2	N	20					175
							22	9									

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	75	1	1990	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	73	1	1750	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	73	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	72	1	1838	2	N	-0-			-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	74	1	1886	2	N	-0-			-0-
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	2	N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	313	1	3969	2	N	-0-			-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	301	1	4112	2	N	-0-			-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	314	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	318	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	348	1	4447	2	N	-0-			-0-
*01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	331	1	4913	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

08	3348	X	524	-0-	-2824	-0-	524	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	620	-0-	-2620	-0-	620	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	525	-0-	-2823	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	106	-0-	-3014	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	2139	X	424	-0-	-1715	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

08	3596	X	2062	-0-	-1534	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2458	-0-	-872	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	2577	-0-	-89	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
*01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

08	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	2029	-0-	-2249	-0-	2029	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

08	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	4169	-0-	-781	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4020	-0-	-816	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	3295	-0-	-1265	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3493	-0-	-1219	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

08	3100	N	3368	-0-	268	268	95	1	3273	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5633	-0-	2633	2901	5633	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	5318	-0-	2218	5119	5318	2			N	-0-			-0-
11	9673	X	4554	-0-	-5119	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1629	-0-	-891	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1987	-0-	-462	-0-	267	1	1720	2	Y	-0-					66
09	2370	X	1897	-0-	-473	-0-	60	1	1837	2	Y	-0-					66
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					66
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					66
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					66
01	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2326	2	106	9	Y	96	73	1			89

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6411	-0-	-254	-0-	300	1	6111	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5735	-0-	-595	-0-	279	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6099	-0-	-442	-0-	300	1	5799	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	287	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5822	-0-	-595	-0-	295	1	5527	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	291	1	5208	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	72	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	56	1	1610	2	N	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	86	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3324	-0-	224	224	111	1	3213	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2					75
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					75
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	N	29	83	1			21
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					21
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					21
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-	17	1			4

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	2			N	-0-					1
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					1
10	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	3857	2			N	-0-					1
11	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	3550	2			N	-0-					1
12	4898	X	3809	-0-	-1089	-0-	3809	2			N	-0-					1
01	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	4006	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2607	-0-	-843	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3063	-0-	-297	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	1			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	1			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	1			N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5534	-0-	-573	-0-	188	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	180	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5523	-0-	-243	-0-	187	1	5336	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	197	1	5188	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	225	1	4875	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	335	1	3431	2	N	-0-					11
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	324	1	3784	2	N	-0-					11
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	335	1	3297	2	N	-0-					11
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	324	1	2722	2	N	-0-					11
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	335	1	2594	2	N	-0-					11
*01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	330	1	3500	2	N	-0-					11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B DENY		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					19
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					5
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					5
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					5
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					5
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					5
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1123	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1077	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1096	1	2708	2	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1057	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1084	1	2547	2	N	-0-					-0-
*01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1093	1	2692	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	215	1	2272	2	N	-0-					28
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	208	1	2094	2	N	-0-					28
10	3100	N	3248	-0-	148	148	215	1	3033	2	N	-0-					28
11	3000	N	3231	-0-	231	379	208	1	3023	2	N	-0-					28
12	3100	N	3292	-0-	192	571	215	1	3077	2	N	-0-					28
*01	3697	X	3126	-0-	-571	-0-	215	1	2911	2	N	-0-					28

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	221	1	6287	2	N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	217	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	202	1	5875	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	214	1	6201	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4939	-0-	-1323	-0-	165	1	4774	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			Y	-0-					4
09	4170	X	4098	-0-	-72	-0-	4098	2			Y	-0-					4
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					4
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					4
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					4
*01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	44	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1082	-0-	-568	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					40
09	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	2			N	-0-					40
10	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			N	-0-					40
11	2040	N	1819	-0-	-221	-0-	1819	2			N	-0-					40
12	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			N	-0-					40
01	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	335	1	3321	2	N	3					112
							3	9									
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	324	1	3202	2	N	3					115
							3	9									
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	335	1	3369	2	N	-0-					115
11	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	324	1	3109	2	N	-0-					115
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	330	1	3351	2	N	-0-					115
*01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	419	1	3300	2	N	-0-					115

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7451	-0-	-679	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7460	-0-	-848	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7006	-0-	-794	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7078	-0-	-765	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6919	-0-	-831	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					120
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					120
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					120
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					120
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					120
*01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					120

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4231	-0-	1131	1131	244	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1999	-0-	-1001	130	231	1	1768	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3802	-0-	702	832	248	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3998	-0-	-832	-0-	240	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	248	1	3926	2	N	-0-					-0-
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	247	1	3914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2833	-0-	-2189	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2424	-0-	-1476	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2297	-0-	-1733	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2099	-0-	-1801	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	336	1	5062	2	N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	312	1	5039	2	N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	336	1	5476	2	N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	322	1	5256	2	N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	331	1	5245	2	N	-0-					-0-
*01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	326	1	5191	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2762	-0-	-1206	-0-	71	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2230	-0-	-1610	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2598	-0-	-1370	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2322	-0-	-1428	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5280	-0-	-672	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4621	-0-	-1176	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4966	-0-	-644	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2753	-0-	-2951	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3180	-0-	-2183	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7649	-0-	-163	-0-	7649	2			N	-0-					35
09	7590	X	7162	-0-	-428	-0-	7162	2			N	-0-					35
10	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	2			N	-0-					35
11	7590	X	7135	-0-	-455	-0-	7135	2			N	-0-					35
12	7812	X	7290	-0-	-522	-0-	7290	2			N	-0-					35
01	7657	X	7167	-0-	-490	-0-	7167	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6075	-0-	-2357	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5762	-0-	-2398	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5947	-0-	-997	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5859	-0-	-217	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10772	-0-	-791	-0-	10772	2			N	-0-					22
09	10740	X	10149	-0-	-591	-0-	10149	2			N	-0-					22
10	10943	X	10788	-0-	-155	-0-	10788	2			N	-0-					22
11	10500	X	10380	-0-	-120	-0-	10380	2			N	-0-					22
12	10788	X	10565	-0-	-223	-0-	10565	2			N	-0-					22
01	10788	X	10500	-0-	-288	-0-	10500	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	-19	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		31	-0-	31	57	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		108	-0-	108	165	66	1	42	2	Y	-0-					-0-
*01	193	X	28	-0-	-165	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

08	6014	X	5446	-0-	-568	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5324	-0-	-316	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5481	-0-	-223	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

08	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4615	-0-	-725	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3621	-0-	-1277	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3813	-0-	-961	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

08	4092	X	3634	-0-	-458	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2927	-0-	-913	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2622	-0-	-1284	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2338	-0-	-1322	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

08	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	131	-0-	-1295	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

08	6975	X	6289	-0-	-686	-0-	6210	2	79	9	Y	72					87
09	6750	X	6082	-0-	-668	-0-	5996	2	86	9	Y	78	164	1			1
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	6180	X	447	-0-	-5733	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	144	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	139	1	3425	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	144	1	3446	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	139	1	3173	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	144	1	3206	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	144	1	3253	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1039	1	204	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	962	1	132	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1058	1	71	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1047	1	167	2	N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	999	1	358	2	N	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	921	1	730	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	564	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2612	-0-	-478	-0-	546	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	564	1	2224	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	546	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	564	1	2227	2	N	-0-					-0-
*01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	564	1	2372	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8674	-0-	-440	-0-	182	1	8492	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	8356	-0-	-464	-0-	176	1	8180	2	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8702	-0-	-412	-0-	182	1	8520	2	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8185	-0-	-215	-0-	176	1	8009	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	182	1	8260	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	182	1	8251	2	Y	-0-					-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	341	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	330	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	341	1	5550	2	N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	330	1	5457	2	N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	341	1	5491	2	N	-0-					-0-
*01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	341	1	5226	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	179	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5402	-0-	-478	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5089	-0-	-2072	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4370	-0-	-2560	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4961	-0-	-2200	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4486	-0-	-2427	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	1			N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	1			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	1			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					7
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	227	1	2881	2	N	-0-					7
10	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	224	1	2581	2	N	-0-					7
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	229	1	2863	2	N	-0-					7
12	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	247	1	2951	2	N	-0-					7
01	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	248	1	2869	2	N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7036	-0-	-869	-0-	811	1	6225	2	Y	-0-					96
09	7650	X	6633	-0-	-1017	-0-	183	1	6450	2	Y	-0-					96
10	7626	X	3154	-0-	-4472	-0-	3154	2			Y	-0-					96
11	7170	X	2709	-0-	-4461	-0-	2709	2			Y	-0-					96
12	7409	X	2672	-0-	-4737	-0-	2672	2			Y	-0-					96
01	7037	X	2939	-0-	-4098	-0-	2785	2	154	9	Y	140	106	1			130

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5168	-0-	-40	-0-	5168	2			Y	-0-					11
09	5040	X	4741	-0-	-299	-0-	4741	2			Y	-0-					11
10	5270	X	4882	-0-	-388	-0-	4882	2			Y	-0-					11
11	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	4836	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	5045	2			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		5021	-0-	5021	10066	5021	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	90	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	103	1	2454	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1982	-0-	-898	-0-	94	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2226	-0-	-626	-0-	91	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	91	1	2145	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	531	1	2856	2	N	-0-					133
09	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	514	1	2628	2	N	-0-					133
10	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	531	1	2758	2	N	-0-					133
11	3270	X	2843	-0-	-427	-0-	514	1	2329	2	N	-0-					133
12	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	346	1	2486	2	N	-0-					133
01	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	253	1	2398	2	N	-0-					133

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2931	-0-	-293	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	146	1	2599	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	139	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	138	1	1856	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	153	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2247	-0-	-698	-0-	138	1	2109	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	482	1	4202	2	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	476	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	615	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	576	1	3795	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	577	1	3542	2	N	-0-					-0-
*01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	548	1	3469	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	173	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	166	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	168	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	186	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	182	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	164	1	2170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					65
11	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	2	N	1					11
							1	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	501	1	2037	2	N	-0-					11
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	515	1	2208	2	N	-0-					11
11	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	504	1	1957	2	N	2					13
							2	9									
12	2635	N	2424	-0-	-211	-0-	515	1	1908	2	N	1					14
							1	9									
01	2790	N	2378	-0-	-412	-0-	540	1	1838	2	N	-0-	3	1			10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	459	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5904	-0-	-126	-0-	408	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6034	-0-	-197	-0-	353	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5751	-0-	-279	-0-	378	1	5373	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5885	-0-	-346	-0-	347	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	459	1	5370	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	103	1	4277	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	104	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	135	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	133	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	140	1	4297	2	N	-0-					-0-
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	139	1	4345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3353	-0-	-727	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					13
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			Y	-0-					13
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			Y	-0-					13
11	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			Y	-0-					13
12	1054	N	597	-0-	-457	-0-	597	2			Y	-0-					13
01	1054	N	478	-0-	-576	-0-	478	2			Y	-0-					13

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	6076	2			Y	-0-					7
09	6030	X	5306	-0-	-724	-0-	5306	2			Y	-0-					7
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					7
11	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	5637	2			Y	-0-					7
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					7
*01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			Y	-0-					7
09	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3154	2			Y	-0-					7
10	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	3312	2			Y	-0-					7
11	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	3446	2			Y	-0-					7
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					7
01	3534	X	2740	-0-	-794	-0-	2740	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					17
09	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	3838	2			Y	-0-					17
10	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			Y	-0-					17
11	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3702	2			Y	-0-					17
12	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	3834	2			Y	-0-					17
01	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3778	2			Y	-0-					17

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	868	1	6400	2	N	-0-					-0-
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	840	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	868	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	840	1	6732	2	N	-0-					-0-
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	868	1	6797	2	N	-0-					-0-
*01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	868	1	7428	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
*01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8523	-0-	-994	-0-	920	1	7603	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	887	1	7304	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	8288	-0-	-1198	-0-	911	1	7377	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8090	-0-	-1090	-0-	880	1	7210	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8255	-0-	-394	-0-	904	1	7351	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8218	-0-	-710	-0-	894	1	7324	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-			-0-
09	6570	X	6451	-0-	-119	-0-	6451	2			Y	-0-			-0-
10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-			-0-
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-			-0-
12	7533	X	6963	-0-	-570	-0-	6963	2			Y	-0-			-0-
01	7533	X	6564	-0-	-969	-0-	6564	2			Y	-0-			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	225	1	1475	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3372	-0-	272	272	875	1	2497	2	Y	-0-			-0-
11	2816	N	2544	-0-	-272	-0-	845	1	1699	2	Y	-0-			-0-
12	1767	X	421	-0-	-1346	-0-	200	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	218	-0-	-3161	-0-	218	2			Y	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4924	-0-	-98	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	3985	-0-	-1254	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	175	1	5281	2	N	-0-			-0-
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	100	1	5554	2	N	-0-			-0-
*01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	127	1	6544	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5200	-0-	-1341	-0-	751	1	4449	2	Y	-0-			-0-
09	6030	X	5102	-0-	-928	-0-	727	1	4375	2	Y	-0-			-0-
10	6510	X	4573	-0-	-1937	-0-	751	1	3822	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	5052	-0-	-1248	-0-	727	1	4325	2	Y	-0-			-0-
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	751	1	4579	2	Y	-0-			-0-
*01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	741	1	4568	2	Y	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	270	1	4364	2	Y	-0-			4
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	265	1	3827	2	Y	-0-			4
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	272	1	4269	2	Y	-0-			4
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	266	1	3985	2	Y	-0-			4
12	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	287	1	4092	2	Y	-0-			4
01	4681	X	4047	-0-	-634	-0-	289	1	3758	2	Y	-0-			4

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

08	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	98	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	95	1	2625	2	N	-0-			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	96	1	2889	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2559	-0-	-51	-0-	94	1	2465	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	97	1	2412	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	98	1	2477	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	193	1	3591	2	N	-0-			-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	187	1	3648	2	N	-0-			-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	222	1	3623	2	N	-0-			-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	214	1	3336	2	N	-0-			-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	232	1	3330	2	N	-0-			-0-
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	242	1	3357	2	N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	266	1	2712	2	Y	-0-					-0-
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	255	1	2591	2	Y	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	284	1	2473	2	Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	234	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	231	1	2629	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	225	1	2552	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9198	-0-	-1218	-0-	9142	2	56	9	Y	51					110
09	10080	X	8683	-0-	-1397	-0-	8616	2	67	9	Y	61					171
10	10168	X	8914	-0-	-1254	-0-	8908	2	6	9	Y	5					176
11	9300	X	9075	-0-	-225	-0-	8986	2	89	9	Y	81	191	1			66
12	9455	X	1309	-0-	-8146	-0-	28	1	1274	2	Y	6					72
							7	9									
01	9207	X	872	-0-	-8335	-0-	210	1	614	2	Y	44					116
							48	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	77	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	72	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	77	1	3210	2	N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	72	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	75	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2245	-0-	-1041	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	296	1	4600	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4635	-0-	-45	-0-	296	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	319	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4638	-0-	-102	-0-	298	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	313	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4253	-0-	-645	-0-	360	1	3893	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	239	1	4061	2	N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	234	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	240	1	4360	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	200	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	217	1	4109	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	136	1	4746	2	N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	126	1	4647	2	N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	366	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	381	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	414	1	4133	2	N	-0-					-0-
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	419	1	3998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	386	1	3996	2	N	-0-			-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	378	1	3918	2	N	-0-			-0-
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	379	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	361	1	4104	2	N	-0-			-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	361	1	3872	2	N	-0-			-0-
*01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	380	1	3983	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	498	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	430	1	2493	2	N	-0-			-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	466	1	2484	2	N	-0-			-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	425	1	2265	2	N	-0-			-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	457	1	2284	2	N	-0-			-0-
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	439	1	2117	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

08	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	149	1	4062	2	N	-0-			-0-
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	147	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5631	-0-	-73	-0-	386	1	5245	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	383	1	4813	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5210	-0-	-494	-0-	392	1	4818	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	397	1	4861	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

08	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	5963	-0-	-1537	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6794	-0-	-553	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	6541	-0-	-119	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	5383	-0-	-1499	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	6412	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

08	4526	X	3080	-0-	-1446	-0-	3080	2			Y	-0-			10
09	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	3198	2			Y	-0-			10
10	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	3870	2			Y	-0-			10
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-			10
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-			10
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-			10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

08	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	2			N	-0-			85
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			N	-0-			85
10	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-			85
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			85
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			85
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-					60
09	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			N	-0-					60
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					60
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					60
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3349	2	46	9	N	42					102
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					102

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	N	2417	-0-	-437	-0-	248	1	2169	2	Y	-0-					204
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	240	1	1759	2	Y	-0-					204
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	247	1	1551	2	Y	-0-					204
11	1560	X	1441	-0-	-119	-0-	240	1	1201	2	Y	-0-					204
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	242	1	1755	2	Y	-0-					204
01	1922	X	1709	-0-	-213	-0-	222	1	1487	2	Y	-0-					204

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					33
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					33
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					33
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					33
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					33
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6896	-0-	-482	-0-	664	1	6232	2	N	-0-					77
09	7020	X	6731	-0-	-289	-0-	642	1	6089	2	N	-0-					77
10	6944	X	6423	-0-	-521	-0-	340	1	6083	2	N	-0-					77
11	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	338	1	5715	2	N	-0-					77
12	6944	X	6168	-0-	-776	-0-	340	1	5828	2	N	-0-					77
01	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	327	1	5655	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	6	1	3181	2	N	-0-					260
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	6	1	3120	2	N	-0-					260
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	6	1	2809	2	N	-0-					260
11	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	6	1	2594	2	N	-0-					260
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	6	1	2665	2	N	40					300
							44	9									
01	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	6	1	2621	2	N	14	186	1			128
							15	9									

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2237	-0-	-925	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1829	-0-	-1231	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	115	1	4837	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	112	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	115	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	112	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	115	1	5754	2	N	-0-					-0-
*01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	115	1	5205	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7582	-0-	-788	-0-	229	1	7353	2	Y	-0-					1
09	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	222	1	7118	2	Y	-0-					1
10	7533	X	7508	-0-	-25	-0-	229	1	7279	2	Y	-0-					1
11	7350	X	7244	-0-	-106	-0-	222	1	7022	2	Y	-0-					1
12	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	229	1	7221	2	Y	-0-					1
01	7595	X	7218	-0-	-377	-0-	228	1	6990	2	Y	-0-					1

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5381	-0-	-261	-0-	5381	2			N	-0-					10
09	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	5184	2			N	-0-					10
10	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	5396	2			N	-0-					10
11	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	5159	2			N	-0-					10
12	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			N	-0-					10
01	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	5243	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10304	-0-	-1910	-0-	96	1	10208	2	Y	-0-			30
09	11190	X	9678	-0-	-1512	-0-	93	1	9585	2	Y	-0-			30
10	11067	X	9916	-0-	-1151	-0-	96	1	9820	2	Y	-0-			30
11	10380	X	9340	-0-	-1040	-0-	93	1	9247	2	Y	-0-			30
12	10354	X	9523	-0-	-831	-0-	96	1	9427	2	Y	-0-			30
01	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	96	1	9434	2	Y	-0-			30

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			Y	-0-			18
09	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2			Y	-0-			18
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-			18
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-			18
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-			18
*01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-			18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

08	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	176	1	5231	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	3798	-0-	-1992	-0-	170	1	3628	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	176	1	5308	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	170	1	4995	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	176	1	5281	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	176	1	5002	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	273	1	7764	2	N	-0-			-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	263	1	7551	2	N	-0-			-0-
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	272	1	7755	2	N	-0-			-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	264	1	7683	2	N	-0-			-0-
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	285	1	7925	2	N	-0-			-0-
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	349	1	8055	2	N	-0-			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

08	6324	X	6012	-0-	-312	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	5856	-0-	-264	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
*01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1013	1	4809	2	N	-0-			-0-
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	974	1	5824	2	N	-0-			-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1007	1	5438	2	N	-0-			-0-
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	989	1	5126	2	N	-0-			-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	999	1	4210	2	N	-0-			-0-
*01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1051	1	5525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	257	1	7315	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7349	-0-	-601	-0-	248	1	7101	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	258	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	4911	-0-	-3039	-0-	224	1	4687	2	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	309	1	8858	2	N	-0-					-0-
*01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	293	1	8475	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

08	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	349	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	343	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	381	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	365	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	323	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	293	1	1096	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

08	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3604	2			Y	-0-					168
09	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	3491	2			Y	-0-					168
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			Y	-0-					168
11	3570	X	3448	-0-	-122	-0-	3448	2			Y	-0-					168
12	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			Y	-0-					168
01	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			Y	-0-					168

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	104	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	97	1	5219	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	104	1	5430	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	97	1	5125	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	102	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	104	1	5323	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	248	1	2751	2	Y	-0-					18
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	152	1	2593	2	Y	100					118
							110	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	8	1	3141	2	Y	123	186	1			55
							135	9									
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	146	1	2941	2	Y	-0-					55
12	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	155	1	2879	2	Y	-0-					55
01	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	154	1	2586	2	Y	20					75
							22	9									

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

08	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	334	1	6323	2	Y	-0-					22
09	6690	X	5845	-0-	-845	-0-	323	1	5522	2	Y	-0-					22
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	334	1	6761	2	Y	-0-					22
11	6690	X	6595	-0-	-95	-0-	322	1	6273	2	Y	-0-					22
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	331	1	6533	2	Y	-0-					22
01	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	334	1	5947	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	129	1	6964	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5990	-0-	-670	-0-	124	1	5866	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	127	1	6871	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	119	1	6377	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6426	-0-	-673	-0-	120	1	6306	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6194	-0-	-905	-0-	117	1	6077	2	N	-0-			-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			20
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-			20
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			20
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			20
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			20
01	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	2			N	-0-			20

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3747	-0-	-1306	-0-	3747	2			N	-0-			28
09	4890	X	4666	-0-	-224	-0-	4666	2			N	-0-			28
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-			28
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			28
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-			28
*01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-			28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	596	1	5041	2	N	-0-			37
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	570	1	4815	2	N	-0-			37
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	593	1	5090	2	N	-0-			37
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	575	1	4959	2	N	-0-			37
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	599	1	5088	2	N	-0-			37
*01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	595	1	5022	2	N	-0-			37

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	675	1	4537	2	Y	-0-			8
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	648	1	4442	2	Y	-0-			8
10	5363	X	5242	-0-	-121	-0-	669	1	4573	2	Y	-0-			8
11	5160	X	5059	-0-	-101	-0-	650	1	4409	2	Y	-0-			8
12	5270	X	5126	-0-	-144	-0-	672	1	4454	2	Y	-0-			8
01	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	650	1	4349	2	Y	-0-			8

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	90	1	2566	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	86	1	2461	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	88	1	2517	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	62	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1799	-0-	-836	-0-	66	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2358	-0-	-463	-0-	257	1	2101	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					218
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	337	1	3100	2	N	-0-					218
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	353	1	5342	2	N	-0-					218
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	339	1	5085	2	N	-0-					218
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	351	1	5062	2	N	-0-					218
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	353	1	5004	2	N	-0-					218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3173	-0-	-427	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2526	-0-	-1194	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2741	-0-	-859	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	538	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	510	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	528	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4384	-0-	-326	-0-	507	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	520	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	513	1	4127	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	827	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	851	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	933	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1012	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	941	-0-	-392	-0-	941	1			Y	-0-					-0-
01	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	138	1	3152	2	N	-0-					9
09	3300	X	3055	-0-	-245	-0-	261	1	2794	2	N	-0-					9
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	265	1	2964	2	N	-0-					9
11	3270	X	3105	-0-	-165	-0-	238	1	2867	2	N	-0-					9
12	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	242	1	2929	2	N	-0-					9
01	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	233	1	2859	2	N	-0-					9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7161	-0-	-1809	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7440	-0-	-1829	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6573	-0-	-2397	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6213	-0-	-2529	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6016	-0-	-2106	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1535	-0-	-1658	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1178	-0-	-2242	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1125	-0-	-2409	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	175	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	120	1	4207	2	N	-0-					-0-
*01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	214	1	6522	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3383	-0-	-678	-0-	591	1	2774	2	N	16	66	1			8
							18	9									
09	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	716	1	2741	2	N	26					34
							29	9									
10	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	683	1	3075	2	N	12					46
							13	9									
11	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	609	1	2723	2	N	15					61
							17	9									
12	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	687	1	2773	2	N	8					69
							9	9									
01	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	700	1	2646	2	N	18					87
							20	9									

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	2			Y	-0-					17
09	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	2845	2			Y	-0-					17
10	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	3013	2			Y	-0-					17
11	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	2893	2			Y	-0-					17
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					17
01	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			Y	-0-					17

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	877	1	9954	2	N	-0-					-0-
09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	849	1	9868	2	N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	877	1	7606	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	9448	-0-	-2	-0-	849	1	8599	2	N	-0-					-0-
12	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	877	1	9055	2	N	-0-					-0-
*01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	877	1	8973	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	382	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	394	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1268	1	593	2	N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1327	1	625	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1317	1	915	2	N	-0-					-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1322	1	1235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	946	1	6817	2	Y	-0-					-0-
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	915	1	6805	2	Y	-0-					-0-
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	946	1	6272	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	915	1	5581	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6789	-0-	-899	-0-	946	1	5843	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6476	-0-	-1212	-0-	946	1	5530	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
12	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9047	-0-	-284	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

08	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	5979	2			Y	-0-					87
09	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	5609	2			Y	-0-					87
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			Y	-0-					87
11	5850	X	5818	-0-	-32	-0-	5818	2			Y	-0-					87
12	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			Y	-0-					87
01	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

08	9672	X	7750	-0-	-1922	-0-	7750	2			Y	-0-					5
09	7800	X	7133	-0-	-667	-0-	7133	2			Y	-0-					5
10	7719	X	7380	-0-	-339	-0-	7380	2			Y	-0-					5
11	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	7097	2			Y	-0-					5
12	7750	X	7234	-0-	-516	-0-	7234	2			Y	-0-					5
01	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	7082	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-					4
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	106	1	1996	2	Y	-0-					4
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					4
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	95	1	2146	2	Y	-0-					4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1964	2	Y	-0-					4
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	2	Y	-0-					4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

08	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3499	2			Y	-0-					4
09	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	134	1	3476	2	Y	-0-					4
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					4
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	145	1	3823	2	Y	-0-					4
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	137	1	3957	2	Y	-0-					4
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	136	1	3778	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	153	1	6195	2	N	-0-			-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	148	1	5737	2	N	-0-			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	153	1	6880	2	N	-0-			-0-
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	148	1	6802	2	N	-0-			-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	153	1	6240	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	153	1	4981	2	N	-0-			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

08	3999	X	3067	-0-	-932	-0-	103	1	2964	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	2983	-0-	-737	-0-	100	1	2883	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	103	1	3722	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	100	1	3265	2	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	103	1	3025	2	Y	-0-			-0-
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	103	1	3791	2	Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

08	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	95	1	3315	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	92	1	2803	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	95	1	3213	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	92	1	2962	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	95	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	95	1	2975	2	N	-0-			-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	64	1	1516	2	N	-0-			53
09	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	62	1	1541	2	N	-0-			53
10	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	62	1	1577	2	N	-0-			53
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	62	1	1611	2	N	-0-			53
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	63	1	1574	2	N	-0-			53
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1596	2	N	-0-			53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	50	1	8264	2	N	-0-			35
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	49	1	7798	2	N	-0-			35
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	50	1	8396	2	N	-0-			35
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	49	1	8096	2	N	-0-			35
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	50	1	8145	2	N	-0-			35
*01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	49	1	7849	2	N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	137	1	3892	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	132	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	137	1	3599	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	132	1	3376	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3598	-0-	-432	-0-	137	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	137	1	3524	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	781	1	4541	2	N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	745	1	4199	2	N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	759	1	4196	2	N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	740	1	4329	2	N	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	747	1	3700	2	N	-0-					-0-
*01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	779	1	4161	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	80	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	74	1	3541	2	N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	80	1	3871	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	74	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	78	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	80	1	3283	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	338	1	2641	2	Y	-0-	7	1			2
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	326	1	2440	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	342	1	2599	2	Y	2					4
							2	9									
11	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-	3	1			1
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	342	1	2545	2	Y	2					3
							2	9									
01	3038	N	2856	-0-	-182	-0-	336	1	2519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	206	1	5058	2	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	199	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	561	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	501	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	527	1	4861	2	N	-0-					-0-
*01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	517	1	4900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3035	-0-	35	52	3035	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	74	3122	2			N	-0-					-0-
*01	2962	X	2888	-0-	-74	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					119
09	2220	N	2054	-0-	-166	-0-	99	1	1955	2	N	-0-	7	1			112
10	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					112
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	2	N	-0-					112
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	2009	2	N	-0-					112
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	101	1	2148	2	N	-0-					112

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	100	1	4588	2	N	-0-					2
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	93	1	4154	2	N	-0-					2
10	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	100	1	3723	2	N	-0-					2
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	93	1	5086	2	N	-0-					2
12	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	97	1	4192	2	N	-0-					2
01	4681	X	3559	-0-	-1122	-0-	100	1	3459	2	N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					21
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					21
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					21
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					21
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					21
01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			Y	-0-					21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			Y	-0-					23
09	2760	X	2431	-0-	-329	-0-	2431	2			Y	-0-					23
10	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			Y	-0-					23
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					23
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					23
*01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	1			N	-0-					-0-
11	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	1			N	-0-					-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	1			N	-0-					-0-
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	184	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	173	1	3447	2	N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	184	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	198	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	175	1	3352	2	N	-0-					-0-
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	175	1	3385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1105	1	6216	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6475	-0-	-815	-0-	1092	1	5383	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6516	-0-	-1017	-0-	1118	1	5398	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	4265	-0-	-3025	-0-	1011	1	3254	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5681	-0-	-1635	-0-	1076	1	4605	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	5749	-0-	-1567	-0-	1072	1	4677	2	N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

08	1829	N	1241	-0-	-588	-0-	1241	2			Y	-0-			45
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			45
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			45
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			45
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			45
*01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-			45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1122	1	3351	2	N	-0-			-0-
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1050	1	1708	2	N	-0-			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1073	1	1900	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1041	1	1779	2	N	-0-			-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1060	1	1590	2	N	-0-			-0-
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	1093	1	1977	2	N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

08	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	294	1	3147	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	286	1	2857	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	291	1	2700	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2803	-0-	-527	-0-	270	1	2533	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	304	1	2283	2	Y	-0-			-0-
01	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	279	1	2403	2	Y	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

08	5828	X	5353	-0-	-475	-0-	123	1	5230	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4924	-0-	-536	-0-	114	1	4810	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	123	1	4627	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5128	-0-	-332	-0-	114	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	120	1	5044	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	123	1	4960	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	698	1	2889	2	Y	-0-					4
09	3540	X	3179	-0-	-361	-0-	333	1	2796	2	Y	45	22	1			27
							50	9									
10	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	320	1	2702	2	Y	-0-					27
11	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	436	1	2552	2	Y	-0-					27
12	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	460	1	2609	2	Y	-0-					27
01	3596	X	2115	-0-	-1481	-0-	421	1	1694	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4131	-0-	-612	-0-	590	1	3541	2	Y	-0-					73
09	5100	X	4413	-0-	-687	-0-	333	1	3890	2	Y	173	85	1			161
							190	9									
10	5270	X	4160	-0-	-1110	-0-	302	1	3858	2	Y	-0-					161
11	5100	X	3800	-0-	-1300	-0-	295	1	3505	2	Y	-0-					161
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	312	1	3921	2	Y	-0-					161
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	336	1	4462	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	181	1	3930	2	Y	-0-					1
09	4140	X	3492	-0-	-648	-0-	175	1	3317	2	Y	-0-					1
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	181	1	3718	2	Y	-0-					1
11	4140	X	3433	-0-	-707	-0-	175	1	3258	2	Y	-0-					1
12	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	181	1	3424	2	Y	-0-					1
01	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	181	1	3194	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	263	1	3081	2	Y	-0-					21
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	574	1	3805	2	Y	-0-					21
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	715	1	3328	2	Y	-0-					21
11	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	712	1	2276	2	Y	-0-					21
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	727	1	2654	2	Y	-0-					21
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	837	1	3958	2	Y	-0-					21

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			Y	-0-					99
09	7920	X	7585	-0-	-335	-0-	7585	2			Y	-0-					99
10	8184	X	8102	-0-	-82	-0-	8102	2			Y	-0-					99
11	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	7661	2			Y	-0-					99
12	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	7870	2			Y	-0-					99
01	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	2			Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	322	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3991	-0-	-959	-0-	310	1	3681	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4847	-0-	-268	-0-	356	1	4491	2	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	343	1	4483	2	N	-0-					-0-
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	358	1	4923	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	343	1	4363	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8784	-0-	-609	-0-	8784	2			Y	-0-					30
09	8940	X	8462	-0-	-478	-0-	8462	2			Y	-0-					30
10	9238	X	9047	-0-	-191	-0-	9047	2			Y	-0-					30
11	8820	X	8677	-0-	-143	-0-	8677	2			Y	-0-					30
12	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			Y	-0-					30
*01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			Y	-0-					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	348	1	5344	2	N	-0-			53
09	5910	X	5263	-0-	-647	-0-	337	1	4926	2	N	-0-			53
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	348	1	5691	2	N	-0-			53
11	5820	X	5753	-0-	-67	-0-	336	1	5417	2	N	-0-			53
12	6014	X	5789	-0-	-225	-0-	346	1	5443	2	N	-0-			53
01	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	348	1	5137	2	N	-0-			53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

08	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	341	1	3712	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	330	1	3465	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	341	1	3603	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	330	1	3258	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	341	1	3582	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	337	1	3346	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

08	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	100	1	3186	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	97	1	3291	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	100	1	3257	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	97	1	3040	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	100	1	3062	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	100	1	2736	2	N	-0-			-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

08	3100	N	3150	-0-	50	50	290	1	2860	2	Y	-0-			40
09	3000	N	2977	-0-	-23	27	280	1	2697	2	Y	-0-			40
10	3100	N	3273	-0-	173	200	288	1	2985	2	Y	-0-			40
11	3147	X	2947	-0-	-200	-0-	280	1	2667	2	Y	-0-			40
12	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	283	1	2577	2	Y	-0-			40
01	3224	X	2459	-0-	-765	-0-	260	1	2199	2	Y	-0-			40

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

08	5363	X	4918	-0-	-445	-0-	159	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4688	-0-	-502	-0-	164	1	4524	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	223	1	4735	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	212	1	4705	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	213	1	4633	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	212	1	4535	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

08	7719	X	4727	-0-	-2992	-0-	119	1	4608	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	5675	-0-	-1765	-0-	116	1	5559	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6616	-0-	-1072	-0-	121	1	6495	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6570	-0-	-540	-0-	121	1	6449	2	N	-0-			-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	128	1	6729	2	N	-0-			-0-
*01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	131	1	6761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	100	1	4904	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	93	1	4666	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4957	-0-	-3	-0-	100	1	4857	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	93	1	4083	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	97	1	4296	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4544	-0-	-447	-0-	100	1	4444	2	N	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

08	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			Y	-0-			67
09	6420	X	5952	-0-	-468	-0-	5952	2			Y	-0-			67
10	6634	X	6164	-0-	-470	-0-	6164	2			Y	-0-			67
11	6420	X	5634	-0-	-786	-0-	5634	2			Y	-0-			67
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-			67
01	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			Y	-0-			67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

08	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	7064	2			Y	-0-			67
09	7470	X	6757	-0-	-713	-0-	6757	2			Y	-0-			67
10	7719	X	6851	-0-	-868	-0-	6851	2			Y	-0-			67
11	7470	X	6514	-0-	-956	-0-	6514	2			Y	-0-			67
12	7099	X	6651	-0-	-448	-0-	6651	2			Y	-0-			67
01	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			Y	-0-			67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	664	1	2336	2	Y	-0-			14
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	305	1	2744	2	Y	147	72 1		89
							162	9							
10	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	271	1	2519	2	Y	-0-			89
11	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	317	1	2351	2	Y	-0-			89
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	312	1	2656	2	Y	-0-			89
01	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	323	1	2595	2	Y	-0-			89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

08	7936	X	7880	-0-	-56	-0-	7880	2			Y	-0-			26
09	7680	X	7295	-0-	-385	-0-	7295	2			Y	-0-			26
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-			26
11	7680	X	7466	-0-	-214	-0-	7466	2			Y	-0-			26
12	7905	X	7564	-0-	-341	-0-	7564	2			Y	-0-			26
01	7905	X	7414	-0-	-491	-0-	7414	2			Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

08	6200	X	5285	-0-	-915	-0-	442	1	4843	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5083	-0-	-827	-0-	427	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	442	1	5380	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	427	1	5042	2	N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	442	1	5217	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	442	1	4779	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	57	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

08	8618	X	7860	-0-	-758	-0-	329	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	320	1	7515	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7970	-0-	-524	-0-	351	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7677	-0-	-543	-0-	321	1	7356	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8061	-0-	-61	-0-	371	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	372	1	7670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4631	-0-	-236	-0-	167	1	4464	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4482	-0-	-18	-0-	162	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	164	1	4366	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	160	1	4115	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	167	1	4188	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	168	1	3988	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

08	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	185	1	3666	2	Y	-0-					2
09	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	179	1	3522	2	Y	-0-					2
10	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	179	1	3707	2	Y	-0-					2
11	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	179	1	3676	2	Y	-0-					2
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	183	1	3341	2	Y	-0-					2
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	2	Y	-0-					2

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					41
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					41
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					41
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					41
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	2	N	-0-					41
*01	3100	N	4601	-0-	1501	1501	313	1	4288	2	N	-0-					41

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

08	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	469	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5833	-0-	-707	-0-	454	1	5379	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	469	1	6034	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	454	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5670	-0-	-1088	-0-	469	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	4387	-0-	-2123	-0-	394	1	3993	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	1595	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	1545	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1578	1	6497	2	N	-0-					-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1533	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1592	1	5664	2	N	-0-					-0-
*01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1568	1	5165	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	761	1	4672	2	N	-0-					80
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	740	1	4524	2	N	-0-					80
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	760	1	4779	2	N	-0-					80
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	731	1	4599	2	N	-0-					80
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	756	1	4490	2	N	-0-					80
*01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	771	1	4295	2	N	-0-					80

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	83	1	4813	2	N	-0-					70
09	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	80	1	4730	2	N	-0-					70
10	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	84	1	5071	2	N	-0-					70
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	74	1	4974	2	N	-0-					70
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	79	1	5066	2	N	-0-					70
01	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	77	1	4869	2	N	-0-					70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5110	-0-	-687	-0-	280	1	4830	2	Y	-0-					14
09	5610	X	4738	-0-	-872	-0-	279	1	4459	2	Y	-0-					14
10	5766	X	4812	-0-	-954	-0-	304	1	4508	2	Y	-0-					14
11	5250	X	4947	-0-	-303	-0-	298	1	4649	2	Y	-0-					14
12	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	298	1	4704	2	Y	-0-					14
*01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	466	1	4911	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	193	1	5498	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	178	1	5119	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5299	-0-	-529	-0-	179	1	5120	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5175	-0-	-465	-0-	172	1	5003	2	N	-0-					-0-
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	196	1	5687	2	N	-0-					-0-
*01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	192	1	5553	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7607	-0-	-298	-0-	462	1	7145	2	N	-0-					5
09	7500	X	7205	-0-	-295	-0-	447	1	6758	2	N	-0-					5
10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	462	1	7209	2	N	-0-					5
11	7350	X	7329	-0-	-21	-0-	447	1	6882	2	N	-0-					5
12	7595	X	7469	-0-	-126	-0-	462	1	7007	2	N	-0-					5
01	7936	X	7449	-0-	-487	-0-	461	1	6988	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	440	1	6734	2	N	-0-					5
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	425	1	6431	2	N	-0-					5
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	440	1	6681	2	N	-0-					5
11	6930	X	6890	-0-	-40	-0-	425	1	6465	2	N	-0-					5
12	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	440	1	6645	2	N	-0-					5
01	7347	X	7036	-0-	-311	-0-	438	1	6598	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	74	1	5007	2	N	-0-					65
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	70	1	4850	2	N	-0-					65
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	73	1	5100	2	N	-0-					65
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	70	1	4914	2	N	-0-					65
12	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	75	1	4999	2	N	-0-					65
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	79	1	5022	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5742	-0-	-272	-0-	734	1	5008	2	Y	-0-					9
09	5730	X	5629	-0-	-101	-0-	706	1	4923	2	Y	-0-					9
10	5921	X	5877	-0-	-44	-0-	728	1	5149	2	Y	-0-					9
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	708	1	5213	2	Y	-0-					9
12	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	731	1	5096	2	Y	-0-					9
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	707	1	4994	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	671	1	5319	2	Y	-0-					6
09	5220	X	5208	-0-	-12	-0-	645	1	4563	2	Y	-0-					6
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	665	1	4827	2	Y	-0-					6
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	646	1	4827	2	Y	-0-					6
12	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	668	1	4757	2	Y	-0-					6
01	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	646	1	4499	2	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	225	1	2918	2	Y	-0-					4
09	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	220	1	2747	2	Y	-0-					4
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	226	1	3052	2	Y	-0-					4
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	221	1	2762	2	Y	-0-					4
12	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	232	1	2747	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	241	1	2822	2	Y	-0-					4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	373	1	4397	2	Y	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	390	1	4763	2	Y	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	397	1	4809	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3338	-0-	-532	-0-	295	1	3043	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4114	-0-	-1001	-0-	291	1	3823	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3641	-0-	-1474	-0-	264	1	3377	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2850	-0-	-2854	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
*01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	327	1	2027	2	N	-0-			18
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	317	1	2429	2	N	-0-			18
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	317	1	2481	2	N	-0-			18
11	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	317	1	1862	2	N	-0-			18
12	2852	N	2208	-0-	-644	-0-	323	1	1885	2	N	-0-			18
01	2790	N	2195	-0-	-595	-0-	324	1	1871	2	N	-0-			18

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8064	-0-	-1825	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	7679	-0-	-1891	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	8633	-0-	-1256	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7976	-0-	-184	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	6407	-0-	-1870	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	6049	-0-	-2569	-0-	6049	2			N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6369	-0-	-296	-0-	6369	2			N	-0-			51
09	6360	X	6067	-0-	-293	-0-	6067	2			N	-0-			51
10	6572	X	6527	-0-	-45	-0-	6527	2			N	-0-			51
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			51
12	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	6344	2			N	-0-			51
01	6541	X	6304	-0-	-237	-0-	6304	2			N	-0-			51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7938	-0-	-463	-0-	7938	2			Y	-0-			104
09	8130	X	7509	-0-	-621	-0-	7509	2			Y	-0-			104
10	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	8011	2			Y	-0-			104
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			Y	-0-			104
12	7936	X	7863	-0-	-73	-0-	7863	2			Y	-0-			104
01	7936	X	7878	-0-	-58	-0-	7878	2			Y	-0-			104

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2903	-0-	-507	-0-	704	1	2199	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	684	1	1786	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	726	1	2192	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	777	1	891	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	1597	-0-	-1534	-0-	749	1	848	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1965	-0-	-949	-0-	649	1	1316	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	14	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	13	1	3262	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	14	1	3381	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	13	1	3027	2	Y	-0-			-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	2	Y	-0-			-0-
*01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	14	1	3475	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	67	1	9087	2	Y	-0-			-0-
09	8790	X	8557	-0-	-233	-0-	65	1	8492	2	Y	-0-			-0-
10	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	67	1	9075	2	Y	-0-			-0-
11	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	65	1	8610	2	Y	-0-			-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	67	1	8922	2	Y	-0-			-0-
*01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	67	1	8769	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			Y	-0-					91
09	7500	X	7253	-0-	-247	-0-	7253	2			Y	-0-					91
10	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7689	2			Y	-0-					91
11	7410	X	7343	-0-	-67	-0-	7343	2			Y	-0-					91
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					91
*01	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			Y	-0-					91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	33	1	4946	2	Y	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	32	1	4784	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	33	1	4642	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	32	1	4407	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3581	-0-	-1286	-0-	33	1	3548	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	33	1	4279	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	883	1	9526	2	Y	5					48
							6	9									
09	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	854	1	8805	2	Y	12					60
							13	9									
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	883	1	9248	2	Y	-0-					60
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	854	1	8866	2	Y	-0-					60
12	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	873	1	9643	2	Y	17					77
							19	9									
01	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	862	1	8879	2	Y	18					95
							20	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	34	1	3959	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3656	-0-	-1294	-0-	33	1	3623	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	34	1	4593	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	33	1	4383	2	Y	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	34	1	3299	2	Y	-0-					-0-
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	34	1	3593	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6898	-0-	-263	-0-	312	1	6586	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6453	-0-	-477	-0-	302	1	6151	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6797	-0-	-364	-0-	312	1	6485	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6074	-0-	-856	-0-	302	1	5772	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	312	1	6049	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	312	1	6051	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	839	1	6030	2	N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	808	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	829	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	807	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	812	1	5773	2	N	-0-					-0-
*01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	829	1	5307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

08	3844	X	2163	-0-	-1681	-0-	591	1	1572	2	Y	-0-			-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	786	1	3309	2	Y	-0-			-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	792	1	3664	2	Y	-0-			-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	778	1	3398	2	Y	-0-			-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	839	1	3493	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4087	-0-	-1059	-0-	721	1	3366	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

08	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	549	1	2733	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	676	1	3069	2	Y	-0-			-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	719	1	3424	2	Y	-0-			-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	672	1	3193	2	Y	-0-			-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	671	1	3501	2	Y	-0-			-0-
01	4774	X	3860	-0-	-914	-0-	789	1	3071	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	592	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	532	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-			-0-
11	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	1			Y	-0-			-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	1			Y	-0-			-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			Y	-0-			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

08	3100	N	4169	-0-	1069	6674	4165	2	4	9	Y	4			37
09	10628	X	3954	-0-	-6674	-0-	3943	2	11	9	Y	10			47
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			47
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-			47
12	3658	X	568	-0-	-3090	-0-	568	2			Y	-0-			47
01	3658	X	1169	-0-	-2489	-0-	1169	2			Y	-0-			47

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

08	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	409	1	5132	2	Y	-0-					6
09	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	395	1	4498	2	Y	-0-					6
10	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	389	1	4342	2	Y	-0-					6
11	5370	X	4500	-0-	-870	-0-	381	1	4119	2	Y	-0-					6
12	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	398	1	4202	2	Y	-0-					6
01	5549	X	4446	-0-	-1103	-0-	387	1	4059	2	Y	-0-					6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

08	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	172	1	4902	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	148	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	167	1	4768	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5083	-0-	-287	-0-	169	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	174	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	187	1	5026	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

08	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	699	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4112	-0-	-418	-0-	662	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	687	1	3429	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	661	1	3477	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	672	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	736	1	3404	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

08	6386	X	6149	-0-	-237	-0-	775	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6050	-0-	-280	-0-	787	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6214	-0-	-327	-0-	800	1	5414	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6119	-0-	-211	-0-	782	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6061	-0-	-325	-0-	821	1	5240	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	830	1	5112	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

08	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	267	1	3809	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3910	-0-	-650	-0-	255	1	3655	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	250	1	3581	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3801	-0-	-519	-0-	245	1	3556	2	Y	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	250	1	4072	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	248	1	3614	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

08	9455	X	9313	-0-	-142	-0-	800	1	8513	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	9124	-0-	-86	-0-	780	1	8344	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	182	1	8512	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8624	-0-	-586	-0-	179	1	8445	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	5632	-0-	-3792	-0-	186	1	5446	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	6910	-0-	-2514	-0-	186	1	6724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5171	-0-	-285	-0-	5171	2			N	-0-					30
09	5280	X	4748	-0-	-532	-0-	4748	2			N	-0-					30
10	5301	X	5047	-0-	-254	-0-	5047	2			N	-0-					30
11	5040	X	4823	-0-	-217	-0-	4823	2			N	-0-					30
12	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2			N	-0-					30
01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	4558	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	377	1	7560	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7480	-0-	-320	-0-	365	1	7115	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7919	-0-	-141	-0-	377	1	7542	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7489	-0-	-311	-0-	365	1	7124	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7629	-0-	-214	-0-	377	1	7252	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7548	-0-	-295	-0-	377	1	7171	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3066	2			N	-0-					1
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					1
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					1
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					1
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					1
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2			N	-0-					45
09	5250	X	4746	-0-	-504	-0-	4746	2			N	-0-					45
10	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	5249	2			N	-0-					45
11	5250	X	5059	-0-	-191	-0-	5059	2			N	-0-					45
12	5239	X	5150	-0-	-89	-0-	5150	2			N	-0-					45
01	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	208	1	3587	2	Y	23					48
							25	9									
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	202	1	3630	2	Y	9					57
							10	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	208	1	3700	2	Y	-0-					57
11	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	202	1	3086	2	Y	40					97
							44	9									
12	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	208	1	3075	2	Y	5	95	1			7
							6	9									
01	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	208	1	2934	2	Y	2					9
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6220	-0-	-476	-0-	6220	2			N	-0-					24
09	6420	X	5900	-0-	-520	-0-	5900	2			N	-0-					24
10	6634	X	6042	-0-	-592	-0-	6042	2			N	-0-					24
11	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	5932	2			N	-0-					24
12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					24
*01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					2
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					2
12	1829	N	733	-0-	-1096	-0-	733	2			N	-0-					2
01	1333	N	504	-0-	-829	-0-	504	2			N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	622	1	4931	2	N	-0-					20
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	595	1	4720	2	N	-0-					20
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	619	1	5027	2	N	-0-					20
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	601	1	4868	2	N	-0-					20
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	615	1	4931	2	N	-0-					20
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	622	1	4920	2	N	-0-					20

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

08	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	286	1	3392	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	276	1	3218	2	Y	-0-					-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	292	1	3487	2	Y	-0-					-0-
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	283	1	3472	2	Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	311	1	4006	2	Y	-0-					-0-
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	301	1	3539	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

08	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	242	1	1386	2	Y	-0-					5
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	233	1	1348	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	240	1	1246	2	Y	-0-					5
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	233	1	1463	2	Y	-0-					5
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	241	1	1441	2	Y	-0-					5
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	233	1	1368	2	Y	-0-					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

08	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	143	1	4064	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	131	1	3761	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	129	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3395	-0-	-745	-0-	113	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	112	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3146	-0-	-1070	-0-	110	1	3036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6969	-0-	-1122	-0-	221	1	6748	2	Y	-0-					1
09	7380	X	6379	-0-	-1001	-0-	237	1	6142	2	Y	-0-					1
10	7626	X	6841	-0-	-785	-0-	249	1	6592	2	Y	-0-					1
11	7260	X	6631	-0-	-629	-0-	232	1	6399	2	Y	-0-					1
12	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	221	1	6080	2	Y	-0-					1
01	6665	X	6568	-0-	-97	-0-	398	1	6170	2	Y	-0-					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5400	-0-	-304	-0-	268	1	5132	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5216	-0-	-304	-0-	264	1	4952	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	275	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	265	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5497	-0-	-52	-0-	261	1	5236	2	N	-0-					-0-
*01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	249	1	5196	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	279	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	267	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	274	1	5128	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5130	-0-	-120	-0-	276	1	4854	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	282	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	287	1	4648	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	354	1 9	4340	2	Y	1			20
09	4740	X	4408	-0-	-332	-0-	343	1 9	4064	2	Y	1			21
10	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	501	1 9	3897	2	Y	-0-			21
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	471	1 9	3824	2	Y	1			22
12	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	423	1 9	3592	2	Y	-0-			22
01	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	521	1 9	3202	2	Y	1			23

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	567	1	3348	2	Y	-0-			-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	803	1	4587	2	Y	-0-			-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	814	1	4476	2	Y	-0-			-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	737	1	4214	2	Y	-0-			-0-
12	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	750	1	4146	2	Y	-0-			-0-
01	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	752	1	4163	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	323	1	6177	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6174	-0-	-126	-0-	313	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	323	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	312	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	323	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	323	1	6285	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	41	1	3411	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	40	1	3261	2	Y	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	41	1	4538	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3891	-0-	-459	-0-	40	1	3851	2	Y	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	41	1	3882	2	Y	-0-					-0-
*01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	41	1	3811	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
09	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7075	-0-	-334	-0-	289	1	6786	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6644	-0-	-526	-0-	280	1	6364	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6979	-0-	-244	-0-	289	1	6690	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6614	-0-	-376	-0-	280	1	6334	2	Y	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	289	1	6514	2	Y	-0-					-0-
*01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	289	1	6480	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
*01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	2563	2			Y	-0-					10
10	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					10
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					10
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					10
*01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					10

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	2928	2			Y	-0-					1
09	3480	X	2902	-0-	-578	-0-	2902	2			Y	-0-					1
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2777	2			Y	-0-					1
11	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	2834	2			Y	-0-					1
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			Y	-0-					1
01	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7312	-0-	-1523	-0-	227	1	7085	2	Y	-0-					5
09	8550	X	6648	-0-	-1902	-0-	230	1	6418	2	Y	-0-					5
10	8680	X	6549	-0-	-2131	-0-	219	1	6330	2	Y	-0-					5
11	8340	X	6117	-0-	-2223	-0-	224	1	5893	2	Y	-0-					5
12	6882	X	5825	-0-	-1057	-0-	224	1	5601	2	Y	-0-					5
01	6882	X	6441	-0-	-441	-0-	406	1	6035	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	341	1	5499	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5403	-0-	-717	-0-	330	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	341	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5480	-0-	-520	-0-	330	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5198	-0-	-1002	-0-	341	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4967	-0-	-892	-0-	341	1	4626	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	787	1	4372	2	Y	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	719	1	4428	2	Y	-0-					-0-
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	819	1	4417	2	Y	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	848	1	3968	2	Y	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	906	1	4067	2	Y	-0-					-0-
*01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	897	1	4582	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1204	-0-	-686	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	354	-0-	-4761	-0-	354	1			N	-0-					-0-
09	4860	X	1719	-0-	-3141	-0-	541	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	604	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	592	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	554	1	2655	2	N	-0-					-0-
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	582	1	2802	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	645	1	5693	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	624	1	5646	2	Y	4					14
							4	9									
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	654	1	5800	2	Y	11					25
							12	9									
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	633	1	5532	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	654	1	5731	2	Y	12					23
							13	9									
*01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	643	1	5836	2	Y	13	20	1			16
							14	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	688	1	4740	2	Y	3	15	1			8
							3	9									
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	665	1	4516	2	Y	3					11
							3	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	698	1	5095	2	Y	8					19
							9	9									
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5605	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	698	1	5946	2	Y	8					17
							9	9									
*01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	686	1	5895	2	Y	9	14	1			12
							10	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9546	-0-	-963	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9608	-0-	-562	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
10	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9615	-0-	-305	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9760	-0-	-222	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5381	-0-	-139	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5378	-0-	-729	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5058	-0-	-852	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4929	-0-	-1178	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5200	-0-	-752	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

08	8556	X	6434	-0-	-2122	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
10	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

08	5394	X	4392	-0-	-1002	-0-	129	1	4263	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	125	1	4435	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	129	1	4398	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	125	1	4357	2	Y	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	129	1	4337	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3931	-0-	-471	-0-	129	1	3802	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	404	1	4930	2	Y	-0-					3
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	396	1	4756	2	Y	-0-					3
10	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	406	1	4945	2	Y	-0-					3
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	397	1	4751	2	Y	-0-					3
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	430	1	4925	2	Y	-0-					3
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	433	1	5000	2	Y	-0-					3

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	854	1	3464	2	Y	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	827	1	3509	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	848	1	3353	2	Y	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	827	1	3436	2	Y	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	855	1	3849	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	855	1	3441	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	500	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	481	1	4490	2	N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	495	1	4531	2	N	-0-					-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	496	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	524	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4925	-0-	-4	-0-	522	1	4403	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	207	1	6872	2	Y	10					73
							11	9									
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	200	1	6639	2	Y	-0-					73
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	203	1	6788	2	Y	5					78
							6	9									
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	200	1	6427	2	Y	30					108
							33	9									
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	207	1	6709	2	Y	5	85	1			28
							6	9									
*01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	207	1	6682	2	Y	8					36
							9	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					20
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	297	1	4336	2	N	-0-					20
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	310	1	4550	2	N	-0-					20
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	297	1	4372	2	N	-0-					20
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	294	1	4437	2	N	-0-					20
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	316	1	4321	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	212	1	4980	2	N	-0-					11
09	5190	X	4970	-0-	-220	-0-	259	1	4711	2	N	-0-					11
10	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	276	1	4851	2	N	-0-					11
11	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	273	1	4610	2	N	-0-					11
12	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	284	1	4764	2	N	-0-					11
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	276	1	4659	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	160	1	3680	2	N	-0-			16
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	259	1	3334	2	N	-0-			16
10	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	250	1	3506	2	N	-0-			16
11	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	241	1	3378	2	N	-0-			16
12	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	251	1	3443	2	N	-0-			16
01	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	258	1	3365	2	N	-0-			16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

08	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4398	-0-	-432	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
*01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	2253	1	4329	2	N	-0-			-0-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	2152	1	6430	2	N	-0-			-0-
10	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	2251	1	7324	2	N	-0-			-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	2206	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	2283	1	6970	2	N	-0-			-0-
*01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	2273	1	6870	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

08	6820	X	5258	-0-	-1562	-0-	199	1	5059	2	Y	-0-			-0-
09	6600	X	5217	-0-	-1383	-0-	193	1	5024	2	Y	-0-			-0-
10	6820	X	6318	-0-	-502	-0-	199	1	6119	2	Y	-0-			-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	193	1	6660	2	Y	-0-			-0-
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	199	1	7231	2	Y	-0-			-0-
*01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	199	1	6825	2	Y	-0-			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

08	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	806	1	15748	2	Y	-0-			-0-
09	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	785	1	15103	2	Y	-0-			-0-
10	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	811	1	16295	2	Y	-0-			-0-
11	15510	X	14063	-0-	-1447	-0-	799	1	13264	2	Y	-0-			-0-
12	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	808	1	17139	2	Y	-0-			-0-
*01	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	809	1	17331	2	Y	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

08	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	927	1	6601	2	N	-0-			-0-
09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	909	1	6948	2	N	-0-			-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	939	1	7013	2	N	-0-			-0-
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	909	1	6600	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7566	-0-	-556	-0-	939	1	6627	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7106	-0-	-1016	-0-	912	1	6194	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	645	1	5177	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	624	1	4977	2	Y	2					8
							2	9									
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	654	1	5267	2	Y	6					14
							7	9									
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	633	1	4917	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
12	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	654	1	5026	2	Y	6					12
							7	9									
01	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	643	1	4898	2	Y	6	10	1			8
							7	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	566	1	3560	2	Y	5	19	1			10
							6	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	547	1	3776	2	Y	4					14
							4	9									
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	574	1	3854	2	Y	11					25
							12	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	555	1	3770	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	574	1	3968	2	Y	12					23
							13	9									
*01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	564	1	3994	2	Y	13	20	1			16
							14	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	622	1	4896	2	N	-0-					3
09	5520	X	5038	-0-	-482	-0-	595	1	4443	2	N	-0-					3
10	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	619	1	4988	2	N	-0-					3
11	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	601	1	4699	2	N	-0-					3
12	5673	X	4817	-0-	-856	-0-	626	1	4191	2	N	-0-					3
01	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	622	1	4521	2	N	-0-					3

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5393	-0-	-993	-0-	506	1	4887	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5603	-0-	-577	-0-	488	1	5115	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6151	-0-	-235	-0-	509	1	5642	2	Y	-0-					-0-
11	6180	X	3826	-0-	-2354	-0-	476	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	507	1	5258	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4641	-0-	-381	-0-	507	1	4134	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4991	-0-	-1550	-0-	102	1	4889	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4700	-0-	-1360	-0-	99	1	4601	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4743	-0-	-1519	-0-	102	1	4641	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	99	1	4809	2	Y	-0-					-0-
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	102	1	5296	2	Y	-0-					-0-
*01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	102	1	5191	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	861	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	834	1	3042	2	Y	-0-					-0-
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	855	1	2925	2	Y	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	834	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	862	1	3015	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	862	1	2801	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	900	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	853	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	872	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	823	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2720	-0-	-1186	-0-	847	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2385	-0-	-1521	-0-	846	1	1539	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6043	-0-	-2048	-0-	531	1	5512	2	N	-0-					-0-
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	524	1	7357	2	N	-0-					-0-
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	543	1	8189	2	N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	518	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	543	1	8308	2	N	-0-					-0-
*01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	538	1	7670	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	519	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	496	1	3723	2	N	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	516	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	501	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	522	1	4017	2	N	-0-					-0-
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	518	1	3974	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	408	1	6179	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5806	-0-	-524	-0-	395	1	5411	2	N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	408	1	6630	2	N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	395	1	6067	2	N	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	408	1	6320	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4739	-0-	-1802	-0-	342	1	4397	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	128	1	5226	2	Y	10					148
							11	9									
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	124	1	5050	2	Y	-0-					148
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	125	1	5175	2	Y	5					153
							6	9									
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	124	1	4864	2	Y	30					183
							33	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	127	1	4979	2	Y	4	84	1			103
							4	9									
*01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	128	1	5024	2	Y	7					110
							8	9									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	10830	-0-	-826	-0-	933	1	9894	2	Y	3					3
							3	9									
09	11280	X	9606	-0-	-1674	-0-	311	1	9278	2	Y	15					18
							17	9									
10	10912	X	9352	-0-	-1560	-0-	447	1	8858	2	Y	43					61
							47	9									
11	10470	X	7455	-0-	-3015	-0-	324	1	7105	2	Y	24					85
							26	9									
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	335	1	9719	2	Y	39					124
							43	9									
*01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10978	2	55	9	Y	50					174

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	511	1	3909	2	N	-0-					-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	532	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	583	1	3686	2	N	-0-					-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	489	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	658	1	4344	2	N	-0-					-0-
*01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	771	1	5279	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6907	-0-	-378	-0-	161	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6553	-0-	-257	-0-	150	1	6403	2	N	-0-					-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	161	1	6848	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	150	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	157	1	6193	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	161	1	6555	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5644	-0-	-60	-0-	700	1	4944	2	Y	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	579	1	4318	2	Y	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	561	1	4911	2	Y	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	472	1	5092	2	Y	-0-					-0-
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	495	1	5959	2	Y	-0-					-0-
*01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	486	1	5468	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6358	-0-	-617	-0-	742	1	5616	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6152	-0-	-538	-0-	717	1	5435	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6273	-0-	-361	-0-	738	1	5535	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6069	-0-	-351	-0-	711	1	5358	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6328	-0-	-213	-0-	726	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6212	-0-	-546	-0-	734	1	5478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	6418	-0-	-872	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6825	-0-	-367	-0-	6825	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6430	-0-	-530	-0-	6430	2			Y	-0-					-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
*01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	283	1	3014	2	Y	-0-					6
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	278	1	2614	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	285	1	3121	2	Y	-0-					6
11	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	278	1	2597	2	Y	-0-					6
12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	301	1	2812	2	Y	-0-					6
01	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	303	1	2549	2	Y	-0-					6

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8105	-0-	-775	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8769	-0-	-190	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	9051	-0-	-249	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8579	-0-	-421	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8833	-0-	-47	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9094	-0-	-82	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8786	-0-	-514	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3215	-0-	-691	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	246	1	4596	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	241	1	4327	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4800	-0-	-191	-0-	251	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4724	-0-	-106	-0-	243	1	4481	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	251	1	4417	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	260	1	4300	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	1			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	316	1	6694	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	306	1	6297	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	7051	-0-	-110	-0-	316	1	6735	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	306	1	6377	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6865	-0-	-110	-0-	316	1	6549	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6719	-0-	-256	-0-	316	1	6403	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	390	1	5352	2	Y	-0-					62
09	6300	X	5400	-0-	-900	-0-	377	1	5023	2	Y	-0-					62
10	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	390	1	6014	2	Y	-0-					62
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	376	1	5689	2	Y	-0-					62
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	387	1	5604	2	Y	-0-					62
01	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	390	1	5249	2	Y	-0-					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					88
09	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3704	2			N	-0-					88
10	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					88
11	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	3039	2			N	-0-					88
12	3844	X	2836	-0-	-1008	-0-	2836	2			N	-0-					88
01	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	333	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	328	1	4142	2	N	-0-			-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	340	1	4328	2	N	-0-			-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	324	1	4181	2	N	-0-			-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	340	1	4553	2	N	-0-			-0-
*01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	337	1	3435	2	N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6398	-0-	-1104	-0-	321	1	6077	2	N	-0-			27
09	7260	X	6592	-0-	-668	-0-	310	1	6282	2	N	-0-			27
10	7502	X	6605	-0-	-897	-0-	311	1	6294	2	N	-0-			27
11	6960	X	6644	-0-	-316	-0-	310	1	6334	2	N	-0-			27
12	7068	X	6636	-0-	-432	-0-	317	1	6319	2	N	-0-			27
01	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	318	1	6145	2	N	-0-			27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4800	-0-	-532	-0-	663	1	4137	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4964	-0-	-46	-0-	617	1	4347	2	N	-0-			-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	641	1	4346	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	622	1	3987	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	645	1	4314	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4790	-0-	-573	-0-	659	1	4131	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6701	-0-	-491	-0-	450	1	6251	2	Y	-0-					-0-
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	442	1	6619	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	7014	-0-	-23	-0-	411	1	6603	2	Y	-0-					-0-
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	393	1	6451	2	Y	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	424	1	6925	2	Y	-0-					-0-
*01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	396	1	6394	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

08	1178	N	829	-0-	-349	-0-	728	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	785	-0-	-415	-0-	705	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	715	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	675	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	745	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	764	1	658	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

08	7316	X	6497	-0-	-819	-0-	253	1	6244	2	Y	-0-					34
09	6720	X	6569	-0-	-151	-0-	245	1	6324	2	Y	-0-					34
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	245	1	6550	2	Y	-0-					34
11	6510	X	6155	-0-	-355	-0-	245	1	5910	2	Y	-0-					34
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	250	1	5994	2	Y	-0-					34
*01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	250	1	6023	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	397	1	2623	2	Y	-0-					7
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	381	1	2539	2	Y	-0-					7
10	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	394	1	2648	2	Y	-0-					7
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	383	1	2607	2	Y	-0-					7
12	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	395	1	2544	2	Y	-0-					7
01	3069	N	2856	-0-	-213	-0-	382	1	2474	2	Y	-0-					7

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

08	9517	X	9051	-0-	-466	-0-	9051	2			Y	-0-					18
09	9210	X	5309	-0-	-3901	-0-	5309	2			Y	-0-					18
10	9269	X	5778	-0-	-3491	-0-	5778	2			Y	-0-					18
11	8970	X	8256	-0-	-714	-0-	8256	2			Y	-0-					18
12	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	8211	2			Y	-0-					18
01	8556	X	8251	-0-	-305	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	326	1	6802	2	Y	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	333	1	6931	2	Y	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	289	1	6757	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5064	-0-	-246	-0-	214	1	4850	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	5043	-0-	-2149	-0-	221	1	4822	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5137	-0-	-2055	-0-	230	1	4907	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	8	-0-	-4890	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
10	4898	X	1488	-0-	-3410	-0-	139	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	277	1	4250	2	Y	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	281	1	4293	2	Y	-0-					-0-
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	268	1	4527	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8369	-0-	-528	-0-	707	1	7662	2	Y	-0-					129
09	8610	X	8195	-0-	-415	-0-	674	1	7491	2	Y	27					156
							30	9									
10	8897	X	8488	-0-	-409	-0-	708	1	7772	2	Y	7					163
							8	9									
11	8610	X	8145	-0-	-465	-0-	679	1	7463	2	Y	3					166
							3	9									
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	700	1	7690	2	Y	39					205
							43	9									
01	8277	X	7964	-0-	-313	-0-	707	1	7248	2	Y	8	186	1			27
							9	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	1181	1	5261	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6100	-0-	-200	-0-	1120	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6150	-0-	-949	-0-	1139	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5898	-0-	-972	-0-	1074	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6059	-0-	-1040	-0-	1111	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5978	-0-	-594	-0-	1120	1	4858	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	671	1	4365	2	Y	-0-					5
09	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	645	1	4190	2	Y	-0-					5
10	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	665	1	4368	2	Y	-0-					5
11	4980	X	4944	-0-	-36	-0-	646	1	4298	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4973	-0-	-49	-0-	668	1	4305	2	Y	-0-					5
01	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	646	1	4164	2	Y	-0-					5

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	759	1	2614	2	Y	-0-					27
09	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	738	1	2475	2	Y	-0-					27
10	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	784	1	2605	2	Y	-0-					27
11	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	694	1	2618	2	Y	-0-					27
12	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	596	1	2666	2	Y	-0-					27
01	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	652	1	2509	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	117	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	112	1	3209	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	113	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3126	-0-	-354	-0-	104	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	117	1	3404	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5317	-0-	-1069	-0-	816	1	4501	2	Y	-0-					67
09	5790	X	5044	-0-	-746	-0-	792	1	4252	2	Y	-0-					67
10	6014	X	4962	-0-	-1052	-0-	786	1	4176	2	Y	-0-					67
11	5820	X	4365	-0-	-1455	-0-	836	1	3529	2	Y	-0-					67
12	5363	X	4629	-0-	-734	-0-	975	1	3654	2	Y	-0-					67
01	5332	X	4674	-0-	-658	-0-	908	1	3766	2	Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	296	1	4619	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4001	-0-	-109	-0-	274	1	3727	2	N	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	275	1	4448	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3143	-0-	-1627	-0-	252	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3168	-0-	-1761	-0-	239	1	2929	2	N	-0-					-0-
*01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	235	1	4933	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1301	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1186	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1318	1	3217	2	N	-0-					-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1233	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	1318	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	1312	1	1844	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4087	-0-	-1283	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3745	-0-	-1773	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3294	-0-	-2046	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3825	-0-	-1383	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	309	1	4676	2	N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	268	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	286	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	261	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	242	1	3069	2	N	-0-					-0-
*01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	213	1	3409	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

08	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	291	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4169	-0-	-1051	-0-	287	1	3882	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	329	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	310	1	5191	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	301	1	5018	2	N	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	260	1	4963	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	264	1	4357	2	N	-0-					-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	241	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	257	1	3882	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3800	-0-	-670	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	242	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	217	1	4171	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

08	8277	X	7911	-0-	-366	-0-	7911	2			Y	-0-					19
09	7980	X	7627	-0-	-353	-0-	7627	2			Y	-0-					19
10	8215	X	7860	-0-	-355	-0-	7860	2			Y	-0-					19
11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			Y	-0-					19
12	7936	X	7737	-0-	-199	-0-	7737	2			Y	-0-					19
01	7905	X	7676	-0-	-229	-0-	7676	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

08	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	396	1	5051	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5098	-0-	-302	-0-	144	1	4954	2	Y	-0-					-0-
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	357	1	5232	2	Y	-0-					-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	383	1	5003	2	Y	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	392	1	5282	2	Y	-0-					-0-
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	389	1	5163	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	340	1	5196	2	Y	-0-					-0-
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	2	Y	-0-					-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	307	1	5109	2	Y	-0-					-0-
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	329	1	5154	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	336	1	5430	2	Y	-0-					-0-
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	334	1	5713	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

08	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	429	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5035	-0-	-845	-0-	156	1	4879	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	387	1	5168	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	415	1	4744	2	Y	-0-					-0-
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	425	1	5325	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	421	1	4616	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	462	1	5851	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	168	1	5476	2	Y	-0-					-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	417	1	5937	2	Y	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	447	1	5621	2	Y	-0-					-0-
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	458	1	6027	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6256	-0-	-37	-0-	454	1	5802	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	297	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4843	-0-	-1307	-0-	340	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	323	1	5075	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4660	-0-	-1460	-0-	278	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5825	-0-	-499	-0-	289	1	5536	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5582	-0-	-122	-0-	325	1	5257	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	289	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	264	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5942	-0-	-475	-0-	270	1	5672	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4700	-0-	-1390	-0-	280	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	294	1	5623	2	N	-0-					-0-
*01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	278	1	5786	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	349	1	4251	2	N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	327	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	346	1	3785	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	338	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	346	1	3900	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4071	-0-	-517	-0-	338	1	3733	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	417	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	401	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	410	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	400	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	408	1	2181	2	N	-0-					-0-
*01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	404	1	2317	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	389	-0-	-1316	-0-	141	1	248	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	168	-0-	-1542	-0-	168	1			N	-0-					-0-
10	1767	X	207	-0-	-1560	-0-	207	1			N	-0-					-0-
11	1710	X	199	-0-	-1511	-0-	199	1			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	931	1	7691	2	N	-0-					25
09	7530	X	6874	-0-	-656	-0-	858	1	6016	2	N	-0-					25
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	931	1	7773	2	N	-0-					25
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	901	1	7316	2	N	-0-					25
12	7781	X	5177	-0-	-2604	-0-	648	1	4529	2	N	-0-					25
01	7781	X	7641	-0-	-140	-0-	931	1	6710	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	479	1	9949	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	464	1	9406	2	Y	-0-					-0-
10	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	479	1	10520	2	Y	-0-					-0-
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	464	1	10002	2	Y	-0-					-0-
12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	479	1	9958	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	10012	-0-	-94	-0-	479	1	9533	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	100	1	2675	2	Y	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	97	1	2784	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5911	-0-	2811	2811	100	1	5811	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5166	-0-	2166	4977	97	1	5069	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4947	-0-	1847	6824	100	1	4847	2	Y	-0-					-0-
*01	10319	X	3495	-0-	-6824	-0-	100	1	3395	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	401	1	6480	2	Y	-0-					-0-
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	649	1	6674	2	Y	-0-					-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	698	1	7089	2	Y	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	506	1	6331	2	Y	-0-					-0-
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	408	1	7585	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	408	1	6897	2	Y	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6627	-0-	-348	-0-	6590	2	37	9	Y	34					166
09	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	6345	2	26	9	Y	24					190
10	6665	X	5797	-0-	-868	-0-	5747	2	50	9	Y	45	179	1			56
11	6450	X	5139	-0-	-1311	-0-	5128	2	11	9	Y	10					66
12	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	5788	2	65	9	Y	59					125
01	6634	X	5774	-0-	-860	-0-	5710	2	64	9	Y	58					183

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4645	-0-	-253	-0-	235	1	4410	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3950	-0-	-790	-0-	228	1	3722	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	235	1	4645	2	Y	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	228	1	4970	2	Y	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	235	1	5039	2	Y	-0-					-0-
*01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	235	1	5400	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	82	1	1652	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	85	1	1785	2	Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	172	1	3627	2	Y	-0-					-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	166	1	3628	2	Y	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	172	1	3984	2	Y	-0-					-0-
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	166	1	3582	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	172	1	3455	2	Y	-0-					-0-
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	172	1	3533	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	Y	-0-					1
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					1
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	Y	-0-					1
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	Y	-0-					1
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	27	1	1022	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	167	1	3682	2	Y	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	161	1	3361	2	Y	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	167	1	3406	2	Y	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	161	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	167	1	3184	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	167	1	3137	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9256	-0-	-447	-0-	626	1	8630	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8827	-0-	-593	-0-	617	1	8210	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9016	-0-	-718	-0-	637	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9192	-0-	-228	-0-	644	1	8548	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9441	-0-	-231	-0-	582	1	8859	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8875	-0-	-394	-0-	681	1	8194	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10174	-0-	-1234	-0-	667	1	9507	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9837	-0-	-603	-0-	657	1	9180	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10408	-0-	-380	-0-	679	1	9729	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	686	1	9710	2	N	-0-					-0-
12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	621	1	10028	2	N	-0-					-0-
*01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	726	1	9752	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7155	-0-	-1587	-0-	536	1	6619	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7717	-0-	-743	-0-	528	1	7189	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7787	-0-	-769	-0-	546	1	7241	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	551	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6905	-0-	-1062	-0-	499	1	6406	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	583	1	6696	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5816	-0-	-694	-0-	445	1	5371	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5097	-0-	-1113	-0-	438	1	4659	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4961	-0-	-1456	-0-	453	1	4508	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4362	-0-	-1848	-0-	457	1	3905	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4260	-0-	-1630	-0-	414	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	484	1	4836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5505	2	17	9	Y	15					58
09	5340	X	5260	-0-	-80	-0-	5238	2	22	9	Y	20					78
10	5518	X	4758	-0-	-760	-0-	4747	2	11	9	Y	10					88
11	5340	X	5110	-0-	-230	-0-	5104	2	6	9	Y	5					93
12	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	4855	2	8	9	Y	7					100
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5284	2	26	9	Y	24					124

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4273	-0-	-1741	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4188	-0-	-1332	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	278	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	274	1	3610	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	283	1	3217	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3531	-0-	-999	-0-	286	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	259	1	3368	2	N	-0-					-0-
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	302	1	4877	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11736	-0-	-230	-0-	514	1	11222	2	Y	-0-					-0-
09	11550	X	10747	-0-	-803	-0-	498	1	10249	2	Y	-0-					-0-
10	11873	X	11343	-0-	-530	-0-	514	1	10829	2	Y	-0-					-0-
11	11460	X	10655	-0-	-805	-0-	498	1	10157	2	Y	-0-					-0-
12	11315	X	11051	-0-	-264	-0-	514	1	10537	2	Y	-0-					-0-
01	11315	X	11059	-0-	-256	-0-	514	1	10545	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6541	-0-	-372	-0-	271	1	6270	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	262	1	5766	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	271	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	262	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6345	-0-	-661	-0-	270	1	6075	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	270	1	5863	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	34	1	1535	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1064	-0-	-226	-0-	33	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	731	-0-	-757	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	698	-0-	-832	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	677	-0-	-408	-0-	34	1	643	2	N	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	34	1	617	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	310	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6690	-0-	-450	-0-	300	1	6390	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	310	1	7057	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7012	-0-	-248	-0-	300	1	6712	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7112	-0-	-390	-0-	310	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	309	1	6661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	183	1	4297	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	177	1	3956	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	183	1	4566	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3495	-0-	-1365	-0-	177	1	3318	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	183	1	3561	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	183	1	4152	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4566	-0-	-301	-0-	214	1	4352	2	Y	-0-			-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	207	1	4986	2	Y	-0-			-0-
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	214	1	5612	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	207	1	5283	2	Y	-0-			-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	213	1	5322	2	Y	-0-			-0-
*01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	213	1	5237	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	244	1	5290	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	236	1	4903	2	Y	-0-			-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	244	1	5383	2	Y	-0-			-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	236	1	5266	2	Y	-0-			-0-
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	244	1	5230	2	Y	-0-			-0-
01	5270	X	5234	-0-	-36	-0-	244	1	4990	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	178	1	2772	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	172	1	3327	2	Y	-0-			-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	178	1	3842	2	Y	-0-			-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	172	1	3844	2	Y	-0-			-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	178	1	3688	2	Y	-0-			-0-
*01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	178	1	3870	2	Y	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	8284	2			Y	-0-			22
09	8340	X	7663	-0-	-677	-0-	7663	2			Y	-0-			22
10	8618	X	8232	-0-	-386	-0-	8232	2			Y	-0-			22
11	8130	X	7848	-0-	-282	-0-	7848	2			Y	-0-			22
12	8277	X	8079	-0-	-198	-0-	8079	2			Y	-0-			22
01	8277	X	8209	-0-	-68	-0-	8209	2			Y	-0-			22

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6867	-0-	-759	-0-	414	1	6453	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6640	-0-	-350	-0-	401	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	414	1	6895	2	N	-0-			-0-
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	401	1	6826	2	N	-0-			-0-
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	414	1	7134	2	N	-0-			-0-
*01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	413	1	7042	2	N	-0-			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9351	-0-	-445	-0-	9351	2			Y	-0-			99
09	9390	X	8900	-0-	-490	-0-	8900	2			Y	-0-			99
10	9610	X	9368	-0-	-242	-0-	9368	2			Y	-0-			99
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			Y	-0-			99
12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			Y	-0-			99
*01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6266	-0-	-1050	-0-	344	1	5922	2	Y	-0-			-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	333	1	6979	2	Y	-0-			-0-
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	344	1	7711	2	Y	-0-			-0-
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	333	1	7581	2	Y	-0-			-0-
12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	344	1	7663	2	Y	-0-			-0-
*01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	344	1	7836	2	Y	-0-			-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

08	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	249	1	4276	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4089	-0-	-651	-0-	246	1	3843	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	254	1	4440	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	256	1	3523	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3857	-0-	-1041	-0-	232	1	3625	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	271	1	4365	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

08	5983	X	5418	-0-	-565	-0-	184	1	5234	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5123	-0-	-607	-0-	173	1	4950	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	182	1	5182	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5264	-0-	-466	-0-	175	1	5089	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	180	1	5210	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5217	-0-	-580	-0-	174	1	5043	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

08	10137	X	8794	-0-	-1343	-0-	8794	2			N	-0-			-0-
09	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	8650	-0-	-371	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8416	-0-	-314	-0-	8416	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8028	-0-	-1024	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	4539	-0-	-4513	-0-	4539	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13107	-0-	-1432	-0-	883	1	12194	2	Y	27	22	1			26
							30	9									
09	14070	X	12296	-0-	-1774	-0-	854	1	11417	2	Y	23	22	1			27
							25	9									
10	14539	X	13393	-0-	-1146	-0-	1164	1	12200	2	Y	26	21	1			32
							29	9									
11	14070	X	13468	-0-	-602	-0-	854	1	12593	2	Y	19	23	1			28
							21	9									
12	14415	X	13280	-0-	-1135	-0-	869	1	12390	2	Y	19	20	1			27
							21	9									
*01	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	883	1	13203	2	Y	23	20	1			30
							25	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

08	7905	X	6821	-0-	-1084	-0-	6811	2	10	9	Y	9					73
09	7650	X	5889	-0-	-1761	-0-	5888	2	1	9	Y	1					74
10	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7070	2	4	9	Y	4					78
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7491	2	29	9	Y	26					104
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7347	2	10	9	Y	9					113
*01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6909	2	19	9	Y	17					130

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

08	8742	X	8212	-0-	-530	-0-	8201	2	11	9	Y	10					58
09	8460	X	8071	-0-	-389	-0-	8054	2	17	9	Y	15					73
10	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	8521	2	26	9	Y	24					97
11	8430	X	8119	-0-	-311	-0-	8098	2	21	9	Y	19					116
12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8487	2	30	9	Y	27					143
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9201	2	33	9	Y	30					173

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	633	1	5594	2	N	-0-					-0-
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	646	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	818	1	5793	2	N	-0-					-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	748	1	5460	2	N	-0-					-0-
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	802	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	740	1	5021	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

08	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	482	1	9120	2	N	-0-					-0-
09	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	473	1	8554	2	N	-0-					-0-
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	619	1	10525	2	N	-0-					-0-
11	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	566	1	9208	2	N	-0-					-0-
12	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	588	1	8514	2	N	-0-					-0-
*01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	600	1	7768	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

08	10013	X	8198	-0-	-1815	-0-	370	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	8667	-0-	-1023	-0-	359	1	8308	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	9570	-0-	-195	-0-	370	1	9200	2	Y	-0-					-0-
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	355	1	8720	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8530	-0-	-181	-0-	370	1	8160	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7884	-0-	-827	-0-	370	1	7514	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6128	-0-	-444	-0-	281	1	5847	2	Y	-0-			-0-
09	6360	X	4425	-0-	-1935	-0-	272	1	4153	2	Y	-0-			-0-
10	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	281	1	4978	2	Y	-0-			-0-
11	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	270	1	5473	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	3691	-0-	-1827	-0-	281	1	3410	2	Y	-0-			-0-
01	5518	X	2125	-0-	-3393	-0-	281	1	1844	2	Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3569	-0-	-492	-0-	260	1	3309	2	Y	-0-			2
09	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	251	1	3207	2	Y	-0-			2
10	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	410	1	3025	2	Y	-0-			2
11	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	442	1	2820	2	Y	-0-			2
12	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	435	1	2759	2	Y	-0-			2
01	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	407	1	2708	2	Y	-0-			2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	389	1	3965	2	N	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	399	1	3597	2	N	-0-			-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	389	1	4093	2	N	-0-			-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	377	1	4042	2	N	-0-			-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	271	1	3708	2	N	-0-			-0-
*01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	389	1	4257	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	558	1	3723	2	Y	-0-			-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	531	1	3381	2	Y	-0-			-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	464	1	3560	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	373	1	3149	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	384	1	3220	2	Y	-0-			-0-
01	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	394	1	3160	2	Y	-0-			-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	418	1	2412	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3095	-0-	95	95	423	1	2672	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	1778	-0-	-857	-0-	393	1	1385	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	403	1	2177	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1804	-0-	-831	-0-	451	1	1353	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	380	-0-	-2255	-0-	380	1			N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

08	10385	X	7906	-0-	-2479	-0-	877	1	7009	2	Y	18					48
							20	9									
09	10050	X	8738	-0-	-1312	-0-	854	1	7856	2	Y	25					73
							28	9									
10	10385	X	8511	-0-	-1874	-0-	883	1	7575	2	Y	48					121
							53	9									
11	8040	X	5870	-0-	-2170	-0-	854	1	4994	2	Y	20					141
							22	9									
12	8463	X	8347	-0-	-116	-0-	883	1	7456	2	Y	7					148
							8	9									
01	8463	X	7469	-0-	-994	-0-	881	1	6565	2	Y	21					169
							23	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

08	8525	X	7949	-0-	-576	-0-	311	1	7638	2	Y	-0-					205
09	8760	X	7909	-0-	-851	-0-	324	1	7584	2	Y	1	176	1			30
							1	9									
10	9052	X	8190	-0-	-862	-0-	377	1	7813	2	Y	-0-					30
11	8760	X	7597	-0-	-1163	-0-	324	1	7273	2	Y	-0-					30
12	8060	X	7713	-0-	-347	-0-	335	1	7378	2	Y	-0-					30
01	8060	X	7141	-0-	-919	-0-	317	1	6820	2	Y	4					34
							4	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

08	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	267	1	7597	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	253	1	7252	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	269	1	7664	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7708	-0-	-392	-0-	256	1	7452	2	N	-0-					-0-
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	269	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7798	-0-	-789	-0-	260	1	7538	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	418	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	414	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	429	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2673	2	N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	425	1	2628	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	424	1	2547	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1205	1	6419	2	N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1167	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1192	1	6544	2	N	-0-					-0-
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1142	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1183	1	6095	2	N	-0-					-0-
*01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	1193	1	6190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8586	-0-	-745	-0-	554	1	8032	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8028	-0-	-1122	-0-	536	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8591	-0-	-864	-0-	554	1	8037	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8077	-0-	-1073	-0-	536	1	7541	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8443	-0-	-1012	-0-	554	1	7889	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8499	-0-	-88	-0-	554	1	7945	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7011	-0-	-553	-0-	408	1	6603	2	N	-0-					84
09	7170	X	6601	-0-	-569	-0-	395	1	6206	2	N	-0-					84
10	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	408	1	6797	2	N	-0-					84
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	395	1	6458	2	N	-0-					84
12	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	408	1	6474	2	N	-0-					84
01	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	407	1	6301	2	N	-0-					84

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	210	1	3546	2	N	-0-					2
09	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	203	1	3482	2	N	-0-					2
10	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	415	1	3184	2	N	-0-					2
11	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	398	1	2953	2	N	-0-					2
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	466	1	4145	2	N	-0-					2
*01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	450	1	4475	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8252	-0-	-1854	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
09	9780	X	7261	-0-	-2519	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	8154	-0-	-1270	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
11	9000	X	6539	-0-	-2461	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6620	-0-	-1006	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	210	-0-	-300	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1079 18	1 9	6921	2	Y	16					167
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	383	1	6374	2	Y	-0-					167
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	139	1	6861	2	Y	-0-					167
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	905	1	5501	2	Y	-0-					167
12	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	1053	1	5814	2	Y	-0-					167
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	877	1	5467	2	Y	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	270	1	4554	2	N	-0-			-0-
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	261	1	4399	2	N	-0-			-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	264	1	4425	2	N	-0-			-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	246	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	277	1	4293	2	N	-0-			-0-
*01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	268	1	4229	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

08	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	268	1	4525	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4520	-0-	-550	-0-	258	1	4262	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	261	1	4378	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	253	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	258	1	4467	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	248	1	4296	2	N	-0-			-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

08	6169	X	5019	-0-	-1150	-0-	483	1	4536	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	4678	-0-	-1292	-0-	432	1	4246	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4651	-0-	-1518	-0-	380	1	4271	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	3898	-0-	-1502	-0-	312	1	3586	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	276	1	4307	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	324	1	4010	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

08	4371	X	3776	-0-	-595	-0-	397	1	3379	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	350	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	304	1	3366	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	325	1	3137	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	364	1	2735	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	2240	-0-	-1542	-0-	395	1	1845	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

08	8122	X	6591	-0-	-1531	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	6243	-0-	-1227	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	5919	-0-	-1676	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
*01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

08	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	5813	-0-	-1357	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	5799	-0-	-1610	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	4427	-0-	-2743	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	4124	-0-	-3285	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	3679	-0-	-3358	-0-	3679	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8217	-0-	-1238	-0-	601	1	7616	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8203	-0-	-917	-0-	592	1	7611	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8211	-0-	-1213	-0-	612	1	7599	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8082	-0-	-648	-0-	618	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	559	1	7995	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	8366	-0-	-97	-0-	654	1	7712	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	622	1	7903	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	7722	-0-	-948	-0-	613	1	7109	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8436	-0-	-120	-0-	634	1	7802	2	N	-0-			-0-
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	640	1	7684	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	8151	-0-	-405	-0-	579	1	7572	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	8392	-0-	-133	-0-	677	1	7715	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6715	-0-	-849	-0-	448	1	6267	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6311	-0-	-799	-0-	442	1	5869	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	456	1	6234	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6660	-0-	-180	-0-	461	1	6199	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	417	1	6338	2	N	-0-			-0-
*01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	488	1	6427	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9388	-0-	-1090	-0-	1090	1	8298	2	Y	-0-			-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1240	1	8751	2	Y	-0-			-0-
10	10912	X	10271	-0-	-641	-0-	1366	1	8905	2	Y	-0-			-0-
11	10560	X	9042	-0-	-1518	-0-	1355	1	7687	2	Y	-0-			-0-
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1412	1	8304	2	Y	-0-			-0-
01	9424	X	9407	-0-	-17	-0-	1459	1	7948	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2657	2	Y	-0-			-0-
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	499	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	597	1	1686	2	Y	-0-			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	586	1	2098	2	Y	-0-			-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	604	1	2763	2	Y	-0-			-0-
01	2852	X	544	-0-	-2308	-0-	544	1			Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7098	-0-	-1210	-0-	495	1	6603	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	488	1	6116	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6586	-0-	-885	-0-	504	1	6082	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6659	-0-	-481	-0-	509	1	6150	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6622	-0-	-539	-0-	460	1	6162	2	N	-0-			-0-
*01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	539	1	6706	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	749	1	8512	2	N	-0-			-0-
09	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	683	1	8357	2	N	-0-			-0-
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	617	1	7656	2	N	-0-			-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	553	1	6332	2	N	-0-			-0-
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	454	1	6539	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	2869	-0-	-3083	-0-	476	1	2393	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3581	-0-	-821	-0-	619	1	2950	2	N	11	45	1			6
							12	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	778	1	3758	2	N	17					23
							19	9									
10	4402	X	2418	-0-	-1984	-0-	575	1	1833	2	N	9					32
							10	9									
11	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	542	1	3686	2	N	9					41
							10	9									
12	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	522	1	3806	2	N	6					47
							7	9									
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	543	1	3861	2	N	12					59
							13	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3805	-0-	-1124	-0-	331	1	3460	2	N	13	52	1			6
							14	9									
09	4770	X	29	-0-	-4741	-0-	6	1	23	9	N	21					27
10	4774	X	3904	-0-	-870	-0-	293	1	3601	2	N	9					36
							10	9									
11	4620	X	4151	-0-	-469	-0-	349	1	3789	2	N	12					48
							13	9									
12	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	319	1	3820	2	N	6					54
							7	9									
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	302	1	3665	2	N	14					68
							15	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	275	1	6778	2	N	14					70
							15	9									
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	267	1	6364	2	N	26					96
							29	9									
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	725	1	6049	2	N	10					106
							11	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	704	1	5866	2	N	7					113
							8	9									
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	720	1	5684	2	N	2					115
							2	9									
*01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	672	1	5873	2	N	17					132
							19	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	354	1	3530	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	339	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	366	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	347	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	345	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	343	1	3706	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	877	1	6613	2	Y	32	178	1			40
							35	9									
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	198	1	6722	2	Y	-0-					40
10	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	6129	2			Y	-0-					40
11	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	6458	2			Y	-0-					40
12	7533	X	6241	-0-	-1292	-0-	6232	2	9	9	Y	8					48
01	7533	X	6331	-0-	-1202	-0-	6299	2	32	9	Y	29					77

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					12
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					12
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	779	1	4320	2	N	-0-					12
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	769	1	4254	2	N	-0-					12
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	818	1	4121	2	N	1					13
							1	9									
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	818	1	3398	2	N	-0-					13

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	772	1	3390	2	Y	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	999	1	2120	2	Y	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1204	1	3801	2	Y	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1203	1	3857	2	Y	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1226	1	4131	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3711	-0-	-1156	-0-	1164	1	2547	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-					44
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					44
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-					44
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					44
12	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5869	2			Y	-0-					44
01	6262	X	5931	-0-	-331	-0-	5931	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	241	1	5994	2	Y	-0-					183
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	233	1	5577	2	Y	10					193
							11	9									
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	241	1	6190	2	Y	-0-					193
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	233	1	6383	2	Y	4					197
							4	9									
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	241	1	6389	2	Y	-0-					197
01	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	241	1	5411	2	Y	5					202
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10972	-0-	-808	-0-	10933	2	39	9	Y	35					215
09	11040	X	10850	-0-	-190	-0-	10832	2	18	9	Y	16	179	1			52
10	11191	X	11046	-0-	-145	-0-	11046	2			Y	-0-					52
11	10830	X	10313	-0-	-517	-0-	10312	2	1	9	Y	1					53
12	11222	X	10501	-0-	-721	-0-	10501	2			Y	-0-					53
01	11222	X	10442	-0-	-780	-0-	10442	2			Y	-0-					53

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9043	-0-	-1249	-0-	622	1	8421	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8669	-0-	-1051	-0-	613	1	8056	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	9107	-0-	-348	-0-	634	1	8473	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8959	-0-	-191	-0-	640	1	8319	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9108	-0-	-347	-0-	579	1	8529	2	N	-0-					-0-
*01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	677	1	8493	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1088	-0-	-2880	-0-	1088	1			Y	-0-					63
09	3660	X	768	-0-	-2892	-0-	768	1			Y	-0-					63
10	2511	X	27	-0-	-2484	-0-	27	1			Y	-0-					63
11	1050	X	6	-0-	-1044	-0-	6	2			Y	-0-					63
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					63
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					63

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8236	2	9	9	Y	8					52
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	566	1	7248	2	Y	13					65
							14	9									
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6827	2	20	9	Y	18					83
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-					83
12	7657	X	5820	-0-	-1837	-0-	5820	2			Y	-0-					83
01	7657	X	3097	-0-	-4560	-0-	198	1	2899	2	Y	-0-					83

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	941	2	Y	-0-					66
09	1680	X	733	-0-	-947	-0-	78	1	655	2	Y	-0-					66
10	1736	X	27	-0-	-1709	-0-	27	1			Y	-0-					66
11	1680	X	6	-0-	-1674	-0-	6	2			Y	-0-					66
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	255	1	13	2	Y	-0-					66
*01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					66

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	487	1	7208	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6600	-0-	-630	-0-	177	1	6423	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	7378	-0-	-93	-0-	440	1	6938	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	471	1	6455	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	482	1	6946	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6501	-0-	-1187	-0-	478	1	6023	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	930	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	915	1	2958	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	913	1	2689	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	849	1	2360	2	Y	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	968	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	936	1	2583	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3090	-0-	-971	-0-	960	1	2130	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2550	-0-	-1440	-0-	887	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2934	-0-	-1189	-0-	876	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3108	-0-	-882	-0-	830	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	870	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	893	1	2652	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	225	1	7338	2	N	-0-					-0-
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	209	1	6997	2	N	-0-					-0-
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	223	1	7177	2	N	-0-					-0-
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	256	1	6675	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	236	1	6208	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6752	-0-	-130	-0-	250	1	6502	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	5985	-0-	-4617	-0-	838	1	5144	2	Y	3					195
							3	9									
09	8730	X	5106	-0-	-3624	-0-	811	1	4295	2	Y	-0-					195
10	6448	X	5332	-0-	-1116	-0-	838	1	4494	2	Y	-0-					195
11	6240	X	6175	-0-	-65	-0-	811	1	5352	2	Y	11					206
							12	9									
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	838	1	5231	2	Y	4					210
							4	9									
01	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	838	1	4590	2	Y	-0-					210

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					33
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					33
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					33
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					33
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					33
01	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	5306	2			N	-0-					27
09	5340	X	4854	-0-	-486	-0-	4854	2			N	-0-					27
10	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					27
11	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	2			N	-0-					27
12	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					27
01	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	5004	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9137	-0-	-1124	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8796	-0-	-924	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9059	-0-	-985	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8823	-0-	-687	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7449	-0-	-2316	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8518	-0-	-627	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

08	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	4461	2	18	9	Y	16					153
09	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4552	2	15	9	Y	14					167
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4849	2	17	9	Y	15					182
11	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4463	2	25	9	Y	23	169	1			36
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	2	1	9	Y	1					37
*01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1					38

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	751	1	1456	2	Y	15					90
							17	9									
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	727	1	1607	2	Y	17					107
							19	9									
*10	2170	X	1598	-0-	-572	-0-	752	1	838	2	Y	7					114
							8	9									
11	2160	X	1637	-0-	-523	-0-	727	1	898	2	Y	11					125
							12	9									
12	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	751	1	1337	2	Y	10					135
							11	9									
01	2387	X	1820	-0-	-567	-0-	751	1	1055	2	Y	13					148
							14	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

08	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	4709	2	8	9	Y	7					225
09	5130	X	2200	-0-	-2930	-0-	2200	2			Y	-0-					225
10	5301	X	7	-0-	-5294	-0-	7	2			Y	-0-					225
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					225
12	4154	X	568	-0-	-3586	-0-	566	1	2	9	Y	2	155	1			72
01	4154	X	3006	-0-	-1148	-0-	3006	2			Y	-0-					72

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

08	11253	X	10252	-0-	-1001	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10437	-0-	-453	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10869	-0-	-384	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10121	-0-	-667	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9972	-0-	-909	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	345	1	6378	2	N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	345	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	347	1	4744	2	N	-0-					-0-
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	281	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	299	1	742	2	N	-0-					-0-
*01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	303	1	1476	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					75
09	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	133	1	3435	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2998	-0-	-602	-0-	128	1	2870	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	133	1	3463	2	Y	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	128	1	3549	2	Y	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	133	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	908	1	6038	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6271	-0-	-899	-0-	1128	1	5143	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6942	-0-	-33	-0-	1253	1	5689	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6333	-0-	-387	-0-	1252	1	5081	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6796	-0-	-148	-0-	1295	1	5501	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6379	-0-	-565	-0-	1324	1	5055	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10103	-0-	-499	-0-	10051	2	52	9	Y	47					190
09	10260	X	9906	-0-	-354	-0-	9851	2	55	9	Y	50					240
10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10128	2	81	9	Y	74	175	1			139
11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10246	2	14	9	Y	13					152
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10266	2	64	9	Y	58					210
*01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10533	2	98	9	Y	89	179	1			120

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4419	2	43	9	Y	39					143
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3765	2	18	9	Y	16					159
10	4185	X	3043	-0-	-1142	-0-	3042	2	1	9	Y	1					160
11	4320	X	3368	-0-	-952	-0-	3358	2	10	9	Y	9					169
12	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	3295	2	8	9	Y	7					176
01	4464	X	3913	-0-	-551	-0-	3909	2	4	9	Y	4					180

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3895	2	7	9	Y	6					83
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					83
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4774	2	12	9	Y	11					94
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4146	2	28	9	Y	25					119
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3851	2	11	9	Y	10					129
01	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	2429	2	9	9	Y	8					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10491	-0-	-514	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9720	-0-	-930	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10002	-0-	-1003	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6943	-0-	-3707	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	5670	-0-	-4839	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7188	-0-	-3290	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	93	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2946	-0-	-864	-0-	90	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3047	-0-	-580	-0-	93	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	90	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	93	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	9564	-0-	-1534	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9671	-0-	-1069	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7431	-0-	-2551	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3026	-0-	-7979	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	319	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	295	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	322	1	4558	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3974	-0-	-646	-0-	335	1	3639	2	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	343	1	4603	2	N	-0-					-0-
*01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	333	1	4957	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8266	-0-	-600	-0-	28	1	8238	2	Y	-0-					73
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	2	Y	3					76
							3	9									
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	28	1	7041	2	Y	5					81
							6	9									
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	170	1	8942	2	Y	41					122
							45	9									
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9728	2	29	9	Y	26					148
*01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	133	1	9808	2	Y	30					178
							33	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	399	-0-	-190	-0-	126	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	492	-0-	-198	-0-	46	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	114	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	124	1	66	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4119	-0-	-1306	-0-	452	1	3667	2	Y	-0-					10
09	5250	X	1387	-0-	-3863	-0-	655	1	732	2	Y	-0-					10
10	5425	X	2516	-0-	-2909	-0-	911	1	1605	2	Y	-0-					10
11	5250	X	3743	-0-	-1507	-0-	1024	1	2719	2	Y	-0-					10
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1053	1	3746	2	Y	-0-					10
01	4123	X	2035	-0-	-2088	-0-	951	1	1084	2	Y	-0-					10

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11187	-0-	-872	-0-	344	1	10810	2	Y	30					153
							33	9									
09	11940	X	10714	-0-	-1226	-0-	332	1	10349	2	Y	30					183
							33	9									
10	12338	X	10703	-0-	-1635	-0-	342	1	10319	2	Y	38	70	1			151
							42	9									
11	11940	X	10033	-0-	-1907	-0-	298	1	9693	2	Y	38					189
							42	9									
12	10788	X	1379	-0-	-9409	-0-	38	1	1328	2	Y	12	71	1			130
							13	9									
01	10788	X	87	-0-	-10701	-0-	87	1			Y	-0-					130

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3540	2	10	9	Y	9					197
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1					198
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3419	2	42	9	Y	38	166	1			70
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3117	2	54	9	Y	49					119
12	3813	X	3435	-0-	-378	-0-	3399	2	36	9	Y	33					152
*01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3696	2	20	9	Y	18					170

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	335	1	6196	2	Y	16					197
							18	9									
09	6270	X	6080	-0-	-190	-0-	324	1	5737	2	Y	17					214
							19	9									
10	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	335	1	6041	2	Y	14					228
							15	9									
11	6300	X	4751	-0-	-1549	-0-	324	1	4415	2	Y	11					239
							12	9									
12	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	335	1	5103	2	Y	7					246
							8	9									
01	6510	X	6023	-0-	-487	-0-	335	1	5688	2	Y	-0-					246

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	600	1	3544	2	Y	46					116
							51	9									
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	691	1	3017	2	Y	2					118
							2	9									
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	281	1	3449	2	Y	-0-					118
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					118
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					118
01	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			Y	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	9202	-0-	-5	-0-	9184	2	18	9	Y	16					191
09	9270	X	3984	-0-	-5286	-0-	3967	2	17	9	Y	15					206
10	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					206
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					206
12	9455	X	3348	-0-	-6107	-0-	679	1	2650	2	Y	17	177	1			46
							19	9									
*01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	679	1	13158	2	Y	50					96
							55	9									

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

08	9827	X	6407	-0-	-3420	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	5105	-0-	-4105	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4459	-0-	-5058	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	2403	-0-	-5937	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5100	-0-	-3518	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3202	-0-	-3215	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

08	9114	X	8707	-0-	-407	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7991	-0-	-829	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8005	-0-	-1109	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8373	-0-	-447	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8705	-0-	-378	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6293	-0-	-2418	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	172	1	1636	2	N	-0-					2
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	166	1	1774	2	N	-0-					2
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	160	1	1767	2	N	-0-					2
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	156	1	1734	2	N	-0-					2
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	176	1	1810	2	N	-0-					2
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	185	1	1880	2	N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	212	1	5220	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	206	1	4268	2	Y	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	212	1	4483	2	Y	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	206	1	4456	2	Y	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	212	1	4634	2	Y	-0-					-0-
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	212	1	4464	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	594	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	873	1	2736	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	955	1	2988	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	975	1	2644	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	1012	1	2970	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	1054	1	2757	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	201	1	2839	2	N	5					48
							6	9									
09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	194	1	2277	2	N	9					57
							10	9									
10	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	191	1	2222	2	N	3					60
							3	9									
11	2940	X	2289	-0-	-651	-0-	177	1	2109	2	N	3					63
							3	9									
12	3038	X	2281	-0-	-757	-0-	185	1	2096	2	N	-0-					63
01	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	168	1	2002	2	N	6					69
							7	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6249	-0-	-478	-0-	217	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6061	-0-	-359	-0-	210	1	5851	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	217	1	5998	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5695	-0-	-395	-0-	210	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	217	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	217	1	5746	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	82	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
*01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	85	1	1733	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6584	-0-	-918	-0-	804	1	5780	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	3872	-0-	-3388	-0-	292	1	3580	2	Y	-0-					-0-
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	726	1	6898	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	5416	-0-	-944	-0-	778	1	4638	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	796	1	5689	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4170	-0-	-2681	-0-	790	1	3380	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	246	1	2756	2	N	-0-					2
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	238	1	2733	2	N	-0-					2
10	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	348	1	2460	2	N	-0-					2
11	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	328	1	2301	2	N	-0-					2
12	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	354	1	2387	2	N	-0-					2
01	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	363	1	2354	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	227	1	7096	2	Y	21					110
							23	9									
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	226	1	7061	2	Y	22					132
							24	9									
10	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	227	1	6840	2	Y	28	51	1			109
							31	9									
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	206	1	6699	2	Y	27					136
							30	9									
12	7006	X	1015	-0-	-5991	-0-	28	1	977	2	Y	9	51	1			94
							10	9									
01	7006	X	63	-0-	-6943	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					94

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	307	1	7799	2	Y	26					133
							29	9									
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291	1	7386	2	Y	26					159
							29	9									
10	8029	X	7890	-0-	-139	-0-	308	1	7546	2	Y	33	61	1			131
							36	9									
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	345	1	9457	2	Y	33					164
							36	9									
12	7843	X	1425	-0-	-6418	-0-	47	1	1367	2	Y	10	61	1			113
							11	9									
01	7843	X	306	-0-	-7537	-0-	51	1	255	2	Y	-0-					113

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			Y	-0-					37
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					37
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			Y	-0-					37
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					37
12	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			Y	-0-					37
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8804	2	51	9	Y	46					102
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8930	2	23	9	Y	21					123
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9292	2	4	9	Y	4					127
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8550	2	52	9	Y	47					174
12	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9191	2	33	9	Y	30					204
*01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8795	2	8	9	Y	7	183	1			28

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9318	-0-	-1253	-0-	9318	2			Y	-0-					-0-
09	10230	X	8650	-0-	-1580	-0-	8650	2			Y	-0-					-0-
10	10571	X	9735	-0-	-836	-0-	9735	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9403	-0-	-617	-0-	9403	2			Y	-0-					-0-
12	9610	X	8724	-0-	-886	-0-	8724	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8435	-0-	-1175	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	81	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	56	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2066	-0-	-290	-0-	76	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1945	-0-	-185	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					-0-
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	341	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	328	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	331	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	345	1	2713	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	362	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	337	1	2683	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	140	1	4110	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	140	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	184	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	180	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	186	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	193	1	4179	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
*01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
09	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6835	-0-	-395	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	7017	-0-	-206	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6800	-0-	-423	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	335	1	5597	2	Y	11					203
							12	9									
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	324	1	5247	2	Y	15					218
							17	9									
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	335	1	5426	2	Y	13					231
							14	9									
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	324	1	5377	2	Y	14					245
							15	9									
12	5952	X	5342	-0-	-610	-0-	119	1	5213	2	Y	9					254
							10	9									
01	5952	X	4365	-0-	-1587	-0-	161	1	4198	2	Y	5					259
							6	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

08	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	142	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	154	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	688	-0-	-1110	-0-	155	1	533	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1297	-0-	-713	-0-	123	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	120	1	1030	2	N	-0-					-0-
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	4233	-0-	-2029	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	3647	-0-	-2615	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					44
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					44
10	2945	X	1175	-0-	-1770	-0-	1175	2			Y	-0-					44
11	2850	X	935	-0-	-1915	-0-	935	2			Y	-0-					44
12	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			Y	-0-					44
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	761	2			Y	-0-					44

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	2656	1	9467	2	Y	-0-					41
09	10650	X	9837	-0-	-813	-0-	992	1	8845	2	Y	-0-					41
10	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	2227	1	9330	2	Y	-0-					41
11	11520	X	9613	-0-	-1907	-0-	2570	1	7043	2	Y	-0-					41
12	12121	X	10268	-0-	-1853	-0-	2656	1	7612	2	Y	-0-					41
01	12121	X	8966	-0-	-3155	-0-	2652	1	6314	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	Y	-0-					4
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	143	1	943	2	Y	-0-					4
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	370	1	825	2	Y	-0-					4
12	1116	N	638	-0-	-478	-0-	382	1	256	2	Y	-0-					4
01	1116	N	664	-0-	-452	-0-	382	1	282	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5556	-0-	-334	-0-	105	1	5451	2	N	-0-					5
09	5370	X	4699	-0-	-671	-0-	101	1	4598	2	N	-0-					5
10	6572	X	5433	-0-	-1139	-0-	105	1	5328	2	N	-0-					5
11	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	101	1	5776	2	N	-0-					5
12	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	105	1	6074	2	N	-0-					5
*01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	103	1	5902	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	296	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	274	1	3719	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3675	-0-	-913	-0-	289	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2899	-0-	-1541	-0-	270	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3375	-0-	-1213	-0-	278	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	264	1	3356	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

08	7533	X	6945	-0-	-588	-0-	6927	2	18	9	Y	16					170
09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	6832	2	6	9	Y	5	158	1			17
10	7347	X	6934	-0-	-413	-0-	6934	2			Y	-0-					17
11	6960	X	6896	-0-	-64	-0-	6896	2			Y	-0-					17
12	7192	X	6962	-0-	-230	-0-	6962	2			Y	-0-					17
01	7068	X	6098	-0-	-970	-0-	6098	2			Y	-0-					17

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

08	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	3931	2	112	9	Y	102					175
09	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	3745	2	122	9	Y	111	171	1			115
10	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3900	2	15	9	Y	14					129
11	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3801	2	1	9	Y	1					130
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3870	2	34	9	Y	31					161
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	Y	1					162

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

08	9114	X	8937	-0-	-177	-0-	8937	2			N	-0-					32
09	9000	X	8103	-0-	-897	-0-	8103	2			N	-0-					32
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					32
11	9060	X	8831	-0-	-229	-0-	8831	2			N	-0-					32
12	9362	X	8946	-0-	-416	-0-	8946	2			N	-0-					32
01	9610	X	8251	-0-	-1359	-0-	8251	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

08	4929	X	4279	-0-	-650	-0-	369	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4574	-0-	-166	-0-	334	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	348	1	4664	2	N	-0-					-0-
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	325	1	4459	2	N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	340	1	4511	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2890	-0-	-2008	-0-	315	1	2575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5689	2	7	9	Y	6					161
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5254	2	6	9	Y	5					166
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5345	2	15	9	Y	14	167	1			13
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5112	2	41	9	Y	37					50
12	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5011	2	56	9	Y	51					101
01	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	5047	2	52	9	Y	47					148

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3348	2	10	9	Y	9					115
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3617	2	10	9	Y	9					124
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3611	2	6	9	Y	5					129
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					129
12	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3031	2			Y	-0-					129
01	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	65	1	2679	2	Y	-0-					129

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	13124	-0-	-671	-0-	13124	2			N	-0-					19
09	12870	X	12240	-0-	-630	-0-	12240	2			N	-0-					19
10	13330	X	12792	-0-	-538	-0-	12792	2			N	-0-					19
11	12900	X	12258	-0-	-642	-0-	12258	2			N	-0-					19
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	12349	2			N	-0-					19
01	13113	X	12339	-0-	-774	-0-	12339	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					96
09	10710	X	10361	-0-	-349	-0-	10361	2			N	-0-					96
10	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					96
11	10710	X	9963	-0-	-747	-0-	9963	2			N	-0-					96
12	11067	X	10954	-0-	-113	-0-	10954	2			N	-0-					96
01	11067	X	11007	-0-	-60	-0-	11007	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	617	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	611	1	4506	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	624	1	4154	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4034	-0-	-1006	-0-	581	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4246	-0-	-962	-0-	582	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4145	-0-	-1063	-0-	571	1	3574	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	504	1	3021	2	N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	478	1	3721	2	N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	508	1	3541	2	N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	503	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	493	1	3907	2	N	-0-					-0-
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	487	1	3928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	282	1	2918	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	218	1	2602	2	N	-0-			-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	233	1	3179	2	N	-0-			-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	208	1	3305	2	N	-0-			-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	205	1	3311	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	224	1	2969	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			Y	-0-			-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	696	1	1496	2	Y	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			Y	-0-			-0-
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	1			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	503	-0-	-3961	-0-	502	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	504	1	3702	2	Y	-0-			-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	518	1	4301	2	Y	-0-			-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	493	1	4106	2	Y	-0-			-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	540	1	4278	2	Y	-0-			-0-
*01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	570	1	4752	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	861	1	2247	2	Y	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	717	1	2524	2	Y	-0-			-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	711	1	3167	2	Y	-0-			-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	695	1	3653	2	Y	-0-			-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	707	1	3281	2	Y	-0-			-0-
*01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	704	1	3224	2	Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	4259	2			Y	-0-			8
09	4290	X	4072	-0-	-218	-0-	4072	2			Y	-0-			8
10	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			Y	-0-			8
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-			8
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-			8
*01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-			8

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	623	1	4280	2	Y	-0-			79
09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	599	1	3941	2	Y	-0-			79
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	618	1	4557	2	Y	-0-			79
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	601	1	4737	2	Y	-0-			79
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	621	1	4726	2	Y	-0-			79
*01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	600	1	4323	2	Y	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	5702	2			Y	-0-			9
09	5310	X	5204	-0-	-106	-0-	5204	2			Y	-0-			9
10	5549	X	5514	-0-	-35	-0-	5514	2			Y	-0-			9
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-			9
12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5594	2			Y	-0-			9
01	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	5301	2			Y	-0-			9

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	544	1	3486	2	Y	-0-			8
09	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	523	1	3447	2	Y	-0-			8
10	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	539	1	3682	2	Y	-0-			8
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	524	1	4047	2	Y	-0-			8
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	542	1	4076	2	Y	-0-			8
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	524	1	3969	2	Y	-0-			8

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3897	-0-	-2148	-0-	3897	2			N	-0-			22
09	5850	X	3606	-0-	-2244	-0-	3606	2			N	-0-			22
10	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	5096	2			N	-0-			22
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-			22
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			22
*01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-			22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	277	1	3830	2	N	-0-			1
09	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	271	1	3608	2	N	-0-			1
10	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	278	1	3843	2	N	-0-			1
11	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	268	1	3641	2	N	-0-			1
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	294	1	3739	2	N	-0-			1
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	296	1	3684	2	N	-0-			1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	264	1	4868	2	N	-0-			3
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	259	1	4600	2	N	-0-			3
10	5673	X	4783	-0-	-890	-0-	265	1	4518	2	N	-0-			3
11	5490	X	4658	-0-	-832	-0-	259	1	4399	2	N	-0-			3
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	281	1	5374	2	N	-0-			3
*01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	283	1	5593	2	N	-0-			3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	281	1	4156	2	N	-0-			2
09	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	276	1	3860	2	N	-0-			2
10	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	283	1	4085	2	N	-0-			2
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	276	1	3947	2	N	-0-			2
12	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	299	1	3910	2	N	-0-			2
01	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	301	1	4036	2	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

08	12121	X	10550	-0-	-1571	-0-	10471	2	79	9	Y	72	76	1			62
09	11730	X	9750	-0-	-1980	-0-	9674	2	76	9	Y	69	77	1			54
10	11656	X	10423	-0-	-1233	-0-	248	1	10108	2	Y	61	78	1			37
							67	9									
11	10650	X	8396	-0-	-2254	-0-	262	1	8053	2	Y	74					111
							81	9									
12	10540	X	8529	-0-	-2011	-0-	285	1	8157	2	Y	79	79	1			111
							87	9									
*01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	291	1	10551	2	Y	88	77	1			122
							97	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

08	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			Y	-0-					184
09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	5239	2			Y	-0-					184
10	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	5435	2			Y	-0-					184
11	5370	X	5230	-0-	-140	-0-	5230	2			Y	-0-					184
12	5549	X	5403	-0-	-146	-0-	5403	2			Y	-0-					184
01	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	5231	2			Y	-0-					184

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

08	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	365	1	12526	2	N	-0-					-0-
09	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	353	1	12249	2	N	-0-					-0-
10	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	365	1	12821	2	N	-0-					-0-
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	353	1	12152	2	N	-0-					-0-
12	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	365	1	13060	2	N	-0-					-0-
*01	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	365	1	13713	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	754	1	6499	2	Y	24	25	1			21
							26	9									
09	7470	X	7134	-0-	-336	-0-	730	1	6379	2	Y	23	26	1			18
							25	9									
10	7502	X	6798	-0-	-704	-0-	332	1	6444	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
11	7260	X	5256	-0-	-2004	-0-	263	1	4965	2	Y	25					37
							28	9									
12	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	257	1	4954	2	Y	26	26	1			37
							29	9									
*01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	252	1	6247	2	Y	30	26	1			41
							33	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

08	8804	X	8592	-0-	-212	-0-	8592	2			Y	-0-					29
09	8550	X	8011	-0-	-539	-0-	8011	2			Y	-0-					29
10	8835	X	7984	-0-	-851	-0-	7984	2			Y	-0-					29
11	8550	X	7533	-0-	-1017	-0-	7533	2			Y	-0-					29
12	8711	X	7820	-0-	-891	-0-	7820	2			Y	-0-					29
01	8587	X	8331	-0-	-256	-0-	8331	2			Y	-0-					29

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9423	2	30	9	Y	27					71
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9018	2	31	9	Y	28					99
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9365	2	15	9	Y	14					113
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8963	2	23	9	Y	21					134
12	9517	X	9157	-0-	-360	-0-	9136	2	21	9	Y	19					153
01	9455	X	8929	-0-	-526	-0-	8909	2	20	9	Y	18					171

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

08	14632	X	13477	-0-	-1155	-0-	13468	2	9	9	Y	8					15
09	13740	X	13074	-0-	-666	-0-	13066	2	8	9	Y	7					22
10	13919	X	13124	-0-	-795	-0-	13115	2	9	9	Y	8					30
11	13380	X	12246	-0-	-1134	-0-	12234	2	12	9	Y	11	26	1			15
12	13671	X	12380	-0-	-1291	-0-	12368	2	12	9	Y	11					26
01	13516	X	11930	-0-	-1586	-0-	11916	2	14	9	Y	13	24	1			15

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	278	1	11867	2	N	-0-					-0-
09	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	269	1	11727	2	N	-0-					-0-
10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	278	1	12699	2	N	-0-					-0-
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	269	1	11451	2	N	-0-					-0-
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	278	1	12137	2	N	-0-					-0-
*01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	278	1	12740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3298	2	54	9	Y	49					91
09	3870	X	3068	-0-	-802	-0-	3021	2	47	9	Y	43					134
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5683	2	61	9	Y	55					189
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4962	2	72	9	Y	65	160	1			94
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6196	2	73	9	Y	66					160
*01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6094	2	89	9	Y	81	150	1			91

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					71
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					71
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					71
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

08	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	335	1	2426	2	Y	-0-					93
09	3360	X	2105	-0-	-1255	-0-	324	1	1781	2	Y	-0-					93
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	335	1	4712	2	Y	-0-					93
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	324	1	3169	2	Y	69					162
							76	9									
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	335	1	1779	2	Y	29					191
							32	9									
01	2108	X	416	-0-	-1692	-0-	184	1	232	2	Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

08	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	376	1	4611	2	N	-0-					2
09	5250	X	4831	-0-	-419	-0-	369	1	4462	2	N	-0-					2
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	378	1	4963	2	N	-0-					2
11	5250	X	4978	-0-	-272	-0-	370	1	4608	2	N	-0-					2
12	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	400	1	4593	2	N	-0-					2
01	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	403	1	4501	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	845	1	7932	2	Y	47	50	1			41
							52	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	818	1	7904	2	Y	46	51	1			36
							51	9									
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	402	1	8169	2	Y	41	52	1			25
							45	9									
11	8100	X	6419	-0-	-1681	-0-	321	1	6044	2	Y	49					74
							54	9									
12	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	336	1	5973	2	Y	53	53	1			74
							58	9									
*01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	328	1	7412	2	Y	58	51	1			81
							64	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	244	1	6963	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	242	1	6933	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7380	-0-	-277	-0-	250	1	7130	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6768	-0-	-642	-0-	225	1	6543	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	245	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	240	1	6960	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	237	1	6760	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6888	-0-	-762	-0-	232	1	6656	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7064	-0-	-841	-0-	239	1	6825	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6882	-0-	-768	-0-	229	1	6653	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7053	-0-	-170	-0-	235	1	6818	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6976	-0-	-681	-0-	233	1	6743	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	1882	-0-	-7759	-0-	335	1	1547	2	Y	-0-	83	1			31
09	8970	X	3135	-0-	-5835	-0-	320	1	2815	2	Y	-0-					31
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	335	1	3607	2	Y	-0-					31
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	322	1	4197	2	Y	-0-					31
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	335	1	4715	2	Y	-0-					31
*01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	171	1	5133	2	Y	-0-	29	1			2

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10338	-0-	-853	-0-	10312	2	26	9	Y	24	25	1			21
09	10830	X	10291	-0-	-539	-0-	10266	2	25	9	Y	23	26	1			18
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10572	2	22	9	Y	20	26	1			12
11	10080	X	8084	-0-	-1996	-0-	8056	2	28	9	Y	25					37
12	10168	X	8100	-0-	-2068	-0-	8071	2	29	9	Y	26	26	1			37
01	10168	X	10095	-0-	-73	-0-	10062	2	33	9	Y	30	26	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	123	1	3501	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3150	-0-	-750	-0-	106	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2998	-0-	-1001	-0-	102	1	2896	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2864	-0-	-1006	-0-	95	1	2769	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3147	-0-	-697	-0-	105	1	3042	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	112	1	3256	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	159	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	153	1	4384	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	156	1	4456	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	144	1	4196	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	148	1	4299	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	141	1	4082	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	978	-0-	-1812	-0-	978	2			N	-0-			-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	1643	N	98	-0-	-1545	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10527	-0-	-106	-0-	452	1	10075	2	N	-0-			1
09	10290	X	9784	-0-	-506	-0-	445	1	9339	2	N	-0-			1
10	10633	X	9202	-0-	-1431	-0-	507	1	8695	2	N	-0-			1
11	10290	X	9400	-0-	-890	-0-	522	1	8878	2	N	-0-			1
12	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	554	1	9190	2	N	-0-			1
01	10540	X	9981	-0-	-559	-0-	540	1	9441	2	N	-0-			1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	133	1	3337	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3422	-0-	-58	-0-	130	1	3292	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	167	1	3447	2	N	-0-			-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	158	1	3447	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	165	1	3235	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	165	1	3218	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	895	1	5501	2	Y	-0-			-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	797	1	4767	2	Y	-0-			-0-
10	5394	X	4489	-0-	-905	-0-	868	1	3621	2	Y	-0-			-0-
11	6180	X	3506	-0-	-2674	-0-	708	1	2798	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	799	1	3827	2	Y	-0-			-0-
01	6386	X	4838	-0-	-1548	-0-	817	1	4021	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4316	-0-	-2194	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	4970	-0-	-1330	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5345	-0-	-1165	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	3551	-0-	-2659	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	3522	-0-	-2895	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	3018	-0-	-2314	-0-	3018	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	110	1	3128	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	108	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	120	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	117	1	3410	2	N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	116	1	3366	2	N	-0-					-0-
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	111	1	3224	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	438	1	3117	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	436	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	443	1	2578	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2806	-0-	-644	-0-	426	1	2380	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	485	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	484	1	2618	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

08	9424	X	556	-0-	-8868	-0-	240	1	316	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	1656	-0-	-7374	-0-	232	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	3224	-0-	-6107	-0-	240	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	232	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	240	1	2615	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

08	13671	X	13013	-0-	-658	-0-	12930	2	83	9	Y	75					278
09	13230	X	11939	-0-	-1291	-0-	11880	2	59	9	Y	54	174	1			158
10	13392	X	11937	-0-	-1455	-0-	11937	2			Y	-0-					158
11	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13582	2	6	9	Y	5					163
12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			Y	-0-					163
01	12710	X	11531	-0-	-1179	-0-	11498	2	33	9	Y	30					193

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5681	-0-	-953	-0-	5606	2	75	9	Y	68	164	1			174
09	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5630	2	44	9	Y	40					214
10	6262	X	5496	-0-	-766	-0-	5418	2	78	9	Y	71					285
11	6060	X	4786	-0-	-1274	-0-	4705	2	81	9	Y	74					359
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	545	1	5539	2	Y	41	167	1			233
							45	9									
*01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	335	1	5746	2	Y	37					270
							41	9									

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

08	1798	X	957	-0-	-841	-0-	957	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	963	-0-	-777	-0-	963	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	847	-0-	-951	-0-	847	1			N	-0-					-0-
11	960	X	761	-0-	-199	-0-	761	1			N	-0-					-0-
12	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	1			N	-0-					-0-
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

08	6758	X	6669	-0-	-89	-0-	478	1	6191	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6331	-0-	-239	-0-	475	1	5856	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	575	1	5975	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5637	-0-	-963	-0-	592	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6110	-0-	-710	-0-	747	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6530	-0-	-135	-0-	648	1	5882	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

08	11439	X	11327	-0-	-112	-0-	11327	2			Y	-0-					48
09	11070	X	10962	-0-	-108	-0-	10939	2	23	9	Y	21					69
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11300	2	63	9	Y	57					126
11	10950	X	10580	-0-	-370	-0-	10511	2	69	9	Y	63					189
*12	11315	X	11014	-0-	-301	-0-	10936	2	78	9	Y	71	177	1			83
01	11377	X	10945	-0-	-432	-0-	10823	2	122	9	Y	111					134

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021 - WELL PLUGGED 8/2/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9638	-0-	-892	-0-	9638	2			Y	-0-					-0-
10	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	10217	2			Y	-0-					-0-
11	10530	X	9863	-0-	-667	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10239	-0-	-208	-0-	10239	2			Y	-0-					-0-
01	10447	X	10371	-0-	-76	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	293	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4442	-0-	-598	-0-	280	1	4162	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4358	-0-	-850	-0-	298	1	4060	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	282	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	295	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3659	-0-	-1022	-0-	280	1	3379	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6024	-0-	-703	-0-	181	1	5843	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	171	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5916	-0-	-811	-0-	239	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	237	1	5364	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	248	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5452	-0-	-562	-0-	233	1	5219	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	219	1	5314	2	N	-0-					1
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	217	1	5098	2	N	-0-					1
10	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	264	1	5009	2	N	-0-					1
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	252	1	5050	2	N	-0-					1
12	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	251	1	4856	2	N	-0-					1
01	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	248	1	4819	2	N	-0-	3	1			10

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	581	1	3006	2	N	1					11
							1	9									
09	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	556	1	2767	2	N	-0-					11
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	595	1	2948	2	N	-0-					11
11	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	612	1	2807	2	N	2					13
							2	9									
12	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	633	1	2655	2	N	1					14
							1	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					14

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4829	-0-	-534	-0-	434	1	4341	2	N	49					87
							54	9									
09	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	436	1	4506	2	N	-0-					87
10	5363	X	5034	-0-	-329	-0-	440	1	4591	2	N	3					90
							3	9									
11	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	384	1	4085	2	N	130					220
							143	9									
12	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	402	1	4040	2	N	27					247
							30	9									
01	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	401	1	3896	2	N	8	183	1			72
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3473	-0-	-774	-0-	245	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3527	-0-	-313	-0-	237	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	245	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	237	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	245	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	244	1	3833	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	346	1	3976	2	Y	16	27	1			57
							18	9									
09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	297	1	3147	2	Y	9					66
							10	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	180	1	3734	2	Y	1	25	1			42
							1	9									
11	4200	X	3438	-0-	-762	-0-	22	1	3393	2	Y	21	26	1			37
							23	9									
12	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	23	1	3266	2	Y	12					49
							13	9									
01	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	23	1	3292	2	Y	-0-					49

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	380	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4249	-0-	-761	-0-	368	1	3881	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4921	-0-	-256	-0-	380	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	368	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	380	1	4532	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4294	-0-	-635	-0-	380	1	3914	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3744	-0-	-968	-0-	158	1	3586	2	N	-0-					11
09	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	209	1	3279	2	N	-0-					11
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	226	1	3452	2	N	-0-					11
11	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	226	1	3392	2	N	-0-					11
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	211	1	3553	2	N	-0-					11
01	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	207	1	3466	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4608	-0-	-1406	-0-	190	1	4418	2	N	-0-					14
09	4980	X	4329	-0-	-651	-0-	301	1	4028	2	N	-0-					14
10	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	324	1	4262	2	N	-0-					14
11	4470	X	4445	-0-	-25	-0-	320	1	4125	2	N	-0-					14
12	4619	X	4373	-0-	-246	-0-	338	1	4035	2	N	-0-					14
01	4743	X	4330	-0-	-413	-0-	310	1	4020	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8996	-0-	-1358	-0-	385	1	8611	2	N	-0-					1
09	10020	X	9787	-0-	-233	-0-	363	1	9424	2	N	-0-					1
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	376	1	11336	2	N	-0-					1
11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	331	1	10707	2	N	-0-					1
12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	353	1	10777	2	N	-0-					1
*01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	370	1	10569	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10175	-0-	-644	-0-	498	1	9677	2	N	-0-					1
09	10830	X	10599	-0-	-231	-0-	491	1	10108	2	N	-0-					1
10	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	506	1	11466	2	N	-0-					1
11	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	519	1	11878	2	N	-0-					1
12	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	530	1	12507	2	N	-0-					1
*01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	513	1	12078	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	144	1	2871	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	144	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	184	1	2930	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	174	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	181	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	186	1	2810	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	171	1	3707	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3419	-0-	-751	-0-	167	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	283	1	4005	2	N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	298	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	305	1	4082	2	N	-0-					-0-
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	305	1	4063	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			Y	-0-					37
09	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	163	1	2225	2	Y	-0-					37
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	174	1	2347	2	Y	-0-					37
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	163	1	2294	2	Y	-0-					37
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	2	Y	-0-					37
01	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	140	1	2272	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	205	1	2930	2	Y	-0-					37
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	150	1	2616	2	Y	-0-					37
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	328	1	2832	2	Y	-0-					37
11	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	351	1	2653	2	Y	-0-					37
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	375	1	2672	2	Y	-0-					37
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	384	1	2604	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	308	1	4199	2	Y	-0-					37
09	4530	X	4444	-0-	-86	-0-	204	1	4240	2	Y	-0-					37
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	471	1	4243	2	Y	-0-					37
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	505	1	4071	2	Y	-0-					37
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	520	1	4192	2	Y	-0-					37
*01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	522	1	4211	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	235	1	3153	2	Y	-0-					37
09	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	140	1	2841	2	Y	-0-					37
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	341	1	3219	2	Y	-0-					37
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	367	1	3043	2	Y	-0-					37
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	381	1	3107	2	Y	-0-					37
01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	383	1	3039	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	1032	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	974	1	1871	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	592	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1820	-0-	-490	-0-	583	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	1807	-0-	-1138	-0-	611	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1781	-0-	-451	-0-	605	1	1176	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	1067	1	2120	2	Y	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	1039	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	896	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	870	1	2435	2	Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	912	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	909	1	2164	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8361	-0-	-1218	-0-	8335	2	26	9	Y	24					75
09	9210	X	6714	-0-	-2496	-0-	6694	2	20	9	Y	18	51	1			42
10	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11497	2	22	9	Y	20					62
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9477	2	28	9	Y	25	54	1			33
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9411	2	34	9	Y	31					64
*01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8990	2	23	9	Y	21	52	1			33

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	213	1	5217	2	N	-0-					17
09	5280	X	5197	-0-	-83	-0-	358	1	4839	2	N	-0-					17
10	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	360	1	4877	2	N	-0-					17
11	5250	X	5064	-0-	-186	-0-	357	1	4707	2	N	-0-					17
12	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	370	1	4858	2	N	-0-					17
01	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	367	1	4347	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3210	-0-	-480	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3280	-0-	-410	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
*01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4799	-0-	-421	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	345	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5750	-0-	-370	-0-	334	1	5416	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	335	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	330	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	337	1	5660	2	N	-0-					-0-
*01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	344	1	5681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	167	1	2728	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	159	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	224	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	218	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	226	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	224	1	2644	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
09	1770	N	165	-0-	-1605	-0-	112	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	707	1	2379	2	Y	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	659	1	2009	2	Y	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	672	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	681	1	2162	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	877	1	3667	2	Y	40					118
							44	9									
09	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	849	1	3340	2	Y	22					140
							24	9									
10	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	877	1	3744	2	Y	18					158
							20	9									
11	4740	X	4168	-0-	-572	-0-	849	1	3317	2	Y	2					160
							2	9									
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	877	1	3469	2	Y	1	152	1			9
							1	9									
01	4495	X	3893	-0-	-602	-0-	877	1	3015	2	Y	1					10
							1	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	633	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	570	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	601	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	569	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	567	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	543	1	540	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7163	-0-	-1982	-0-	331	1	6832	2	Y	-0-					15
09	8850	X	6496	-0-	-2354	-0-	356	1	6140	2	Y	-0-					15
10	8711	X	7162	-0-	-1549	-0-	367	1	6795	2	Y	-0-					15
11	8070	X	7301	-0-	-769	-0-	342	1	6959	2	Y	-0-					15
12	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	347	1	7357	2	Y	-0-					15
*01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	343	1	7494	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10530	-0-	-1002	-0-	10512	2	18	9	Y	16					165
09	10410	X	10190	-0-	-220	-0-	10157	2	33	9	Y	30					195
10	10695	X	10486	-0-	-209	-0-	10468	2	18	9	Y	16	181	1			30
11	10350	X	10017	-0-	-333	-0-	9988	2	29	9	Y	26					56
12	10695	X	10221	-0-	-474	-0-	10178	2	43	9	Y	39					95
01	10540	X	9531	-0-	-1009	-0-	9481	2	50	9	Y	45					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5126	2	6	9	Y	5					73
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5977	2	8	9	Y	7					80
10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	Y	4					84
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5531	2	9	9	Y	8					92
12	5766	X	5635	-0-	-131	-0-	5627	2	8	9	Y	7					99
01	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5546	2	6	9	Y	5					104

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	252	1	3181	2	Y	-0-					37
09	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	183	1	3181	2	Y	-0-					37
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	392	1	3357	2	Y	-0-					37
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	423	1	3117	2	Y	-0-					37
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	437	1	3178	2	Y	-0-					37
01	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	438	1	3105	2	Y	-0-					37

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6278	-0-	-46	-0-	6234	2	44	9	Y	40					155
09	6120	X	5872	-0-	-248	-0-	5846	2	26	9	Y	24					179
10	6200	X	6165	-0-	-35	-0-	6139	2	26	9	Y	24					203
11	6090	X	5891	-0-	-199	-0-	5859	2	32	9	Y	29					232
12	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5933	2	31	9	Y	28	158	1			102
01	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5692	2	14	9	Y	13					115

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8953	2	23	9	Y	21					168
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			Y	-0-					168
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			Y	-0-					168
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7410	2	6	9	Y	5	162	1			11
12	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8240	2	7	9	Y	6					17
01	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	7774	2	18	9	Y	16					33

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10981	-0-	-210	-0-	10942	2	39	9	Y	35					112
09	10680	X	5729	-0-	-4951	-0-	5698	2	31	9	Y	28	77	1			63
10	10881	X	9566	-0-	-1315	-0-	9534	2	32	9	Y	29					92
11	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11021	2	43	9	Y	39	81	1			50
12	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11313	2	51	9	Y	46					96
01	10974	X	10863	-0-	-111	-0-	10829	2	34	9	Y	31	78	1			49

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	4851	-0-	-1783	-0-	155	1	4670	2	Y	24					76
							26	9									
09	6420	X	4625	-0-	-1795	-0-	153	1	4451	2	Y	19	52	1			43
							21	9									
10	6634	X	3030	-0-	-3604	-0-	179	1	2830	2	Y	19					62
							21	9									
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	162	1	6501	2	Y	26	54	1			34
							29	9									
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	159	1	7306	2	Y	31					65
							34	9									
*01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	2	Y	20	52	1			33
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	295	1	4073	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	3999	-0-	-711	-0-	310	1	3689	2	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4127	-0-	-616	-0-	279	1	3848	2	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	281	1	3855	2	Y	-0-			-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	275	1	4253	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	268	1	3949	2	Y	-0-			-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

08	12431	X	10229	-0-	-2202	-0-	10220	2	9	9	Y	8			115
09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13482	2	9	9	Y	8			123
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			Y	-0-			123
11	10500	X	8504	-0-	-1996	-0-	8504	2			Y	-0-			123
12	13950	X	7776	-0-	-6174	-0-	7776	2			Y	-0-			123
01	13950	X	9559	-0-	-4391	-0-	9559	2			Y	-0-			123

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

08	4650	X	4568	-0-	-82	-0-	206	1	4362	2	N	-0-			12
09	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	198	1	4095	2	N	-0-			12
10	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	205	1	4249	2	N	-0-			12
11	4440	X	4299	-0-	-141	-0-	199	1	4100	2	N	-0-			12
12	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	206	1	3859	2	N	-0-			12
01	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	199	1	3828	2	N	-0-			12

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	524	1	2582	2	N	-0-			19
09	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	504	1	2248	2	N	-0-			19
10	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	520	1	2388	2	N	-0-			19
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	505	1	2712	2	N	-0-			19
12	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	522	1	2482	2	N	-0-			19
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	505	1	2526	2	N	-0-			19

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

08	3968	X	3245	-0-	-723	-0-	524	1	2721	2	N	-0-			16
09	3840	X	3160	-0-	-680	-0-	504	1	2656	2	N	-0-			16
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	520	1	3238	2	N	-0-			16
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	505	1	3275	2	N	-0-			16
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	522	1	3268	2	N	-0-			16
01	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	505	1	3156	2	N	-0-			16

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

08	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	389	1	2949	2	N	-0-			10
09	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	374	1	2813	2	N	-0-			10
10	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	386	1	2969	2	N	-0-			10
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	375	1	3162	2	N	-0-			10
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	387	1	3124	2	N	-0-			10
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	375	1	3107	2	N	-0-			10

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

08	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	5423	2	3	9	Y	3			25
09	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	5139	2	4	9	Y	4			29
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5458	2	3	9	Y	3			32
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5280	2	3	9	Y	3			35
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-			35
01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	5339	2			Y	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8063	-0-	-617	-0-	8063	2			Y	-0-					88
09	8220	X	7278	-0-	-942	-0-	7250	2	28	9	Y	25					113
10	8463	X	8047	-0-	-416	-0-	7997	2	50	9	Y	45					158
11	7950	X	7716	-0-	-234	-0-	7713	2	3	9	Y	3					161
12	8215	X	7907	-0-	-308	-0-	7906	2	1	9	Y	1	128	1			34
01	8060	X	7719	-0-	-341	-0-	11	1	7708	2	Y	-0-					34

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

08	10509	X	9625	-0-	-884	-0-	247	1	9378	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8627	-0-	-1543	-0-	239	1	8388	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8609	-0-	-1838	-0-	247	1	8362	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8351	-0-	-1189	-0-	239	1	8112	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8675	-0-	-1183	-0-	247	1	8428	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9520	-0-	-90	-0-	247	1	9273	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

08	11749	X	11726	-0-	-23	-0-	265	1	11461	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	8779	-0-	-2711	-0-	256	1	8523	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10905	-0-	-968	-0-	265	1	10640	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10248	-0-	-1242	-0-	256	1	9992	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11130	-0-	-743	-0-	265	1	10865	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11154	-0-	-564	-0-	265	1	10889	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

08	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	263	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	1831	-0-	-1799	-0-	255	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	263	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	255	1	3392	2	N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	263	1	3785	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2351	-0-	-1307	-0-	263	1	2088	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

08	4433	X	3695	-0-	-738	-0-	225	1	3470	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3746	-0-	-544	-0-	218	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	225	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	218	1	4056	2	N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	225	1	4478	2	N	-0-					-0-
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	225	1	4246	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	263	1	7495	2	Y	33					90
							36	9									
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	254	1	7250	2	Y	30	60	1			60
							33	9									
10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	263	1	7286	2	Y	35	63	1			32
							39	9									
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	255	1	7232	2	Y	33					65
							36	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	263	1	7734	2	Y	40	61	1			44
							44	9									
*01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	249	1	8563	2	Y	44	58	1			30
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10015	-0-	-897	-0-	590	1	9391	2	Y	31					95
							34	9									
09	10560	X	9536	-0-	-1024	-0-	568	1	8929	2	Y	35					130
							39	9									
10	10757	X	10058	-0-	-699	-0-	590	1	9392	2	Y	69	185	1			14
							76	9									
11	9960	X	9517	-0-	-443	-0-	571	1	8912	2	Y	31					45
							34	9									
12	9982	X	9787	-0-	-195	-0-	590	1	9105	2	Y	84					129
							92	9									
*01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	559	1	9394	2	Y	115	182	1			62
							127	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11961	-0-	-284	-0-	716	1	11172	2	Y	66					182
							73	9									
09	11850	X	11603	-0-	-247	-0-	690	1	10848	2	Y	59	120	1			121
							65	9									
10	12245	X	11696	-0-	-549	-0-	716	1	10904	2	Y	69	126	1			64
							76	9									
11	11820	X	11399	-0-	-421	-0-	693	1	10633	2	Y	66					130
							73	9									
12	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	716	1	12443	2	Y	81	123	1			88
							89	9									
*01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	678	1	11352	2	Y	89	116	1			61
							98	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	8406	-0-	-5234	-0-	11	1	8395	2	Y	-0-					62
09	13200	X	9063	-0-	-4137	-0-	54	1	9009	2	Y	-0-					62
10	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			Y	-0-					62
11	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	270	1	13319	2	Y	-0-					62
12	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	335	1	13813	2	Y	-0-					62
*01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	335	1	13930	2	Y	-0-					62

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	278	1	11695	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10517	-0-	-763	-0-	269	1	10248	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	11615	-0-	-103	-0-	278	1	11337	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11002	-0-	-578	-0-	269	1	10733	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11706	-0-	-260	-0-	278	1	11428	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11434	-0-	-532	-0-	278	1	11156	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	449	1	5241	2	Y	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	435	1	4838	2	Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	450	1	4892	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	435	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5480	-0-	-658	-0-	450	1	5030	2	Y	-0-					-0-
*01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	450	1	5262	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

08	6975	X	6678	-0-	-297	-0-	489	1	6189	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6123	-0-	-627	-0-	474	1	5649	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6732	-0-	-243	-0-	490	1	6242	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	474	1	5912	2	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	490	1	6041	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6438	-0-	-289	-0-	490	1	5948	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

08	8153	X	8071	-0-	-82	-0-	628	1	7443	2	Y	-0-					8
09	8250	X	7505	-0-	-745	-0-	609	1	6896	2	Y	-0-					8
10	8525	X	7922	-0-	-603	-0-	629	1	7293	2	Y	-0-					8
11	8250	X	7750	-0-	-500	-0-	609	1	7141	2	Y	-0-					8
12	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	629	1	7128	2	Y	-0-					8
01	8060	X	7474	-0-	-586	-0-	629	1	6845	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

08	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	4967	2	46	9	Y	42					200
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4924	2	127	9	Y	115	171	1			144
10	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	5054	2	1	9	Y	1					145
11	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	4823	2	72	9	Y	65					210
12	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4871	2	86	9	Y	78	168	1			120
*01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5820	2	78	9	Y	71					191

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

08	7316	X	6145	-0-	-1171	-0-	6145	2			Y	-0-					13
09	6660	X	5460	-0-	-1200	-0-	5460	2			Y	-0-					13
10	6696	X	5668	-0-	-1028	-0-	5668	2			Y	-0-					13
11	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	5280	2			Y	-0-					13
12	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366	2			Y	-0-					13
01	5642	X	5316	-0-	-326	-0-	5316	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	13145	-0-	-309	-0-	335	1	12790	2	Y	18					136
							20	9									
09	13020	X	12551	-0-	-469	-0-	316	1	12194	2	Y	37					173
							41	9									
10	13423	X	13109	-0-	-314	-0-	56	1	13031	2	Y	20					193
							22	9									
11	12780	X	11976	-0-	-804	-0-	97	1	11879	2	Y	-0-					193
12	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12378	2	1	9	Y	1	157	1			37
01	12183	X	11040	-0-	-1143	-0-	11040	2			Y	-0-					37

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	168	1	2714	2	N	-0-					115
09	3390	X	2390	-0-	-1000	-0-	162	1	2210	2	N	16					131
							18	9									
10	3503	X	1245	-0-	-2258	-0-	168	1	1035	2	N	38					169
							42	9									
11	3390	X	1289	-0-	-2101	-0-	161	1	1126	2	N	2	111	1			60
							2	9									
12	3162	X	980	-0-	-2182	-0-	167	1	809	2	N	4					64
							4	9									
01	2883	X	1375	-0-	-1508	-0-	168	1	1190	2	N	15					79
							17	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8999	-0-	-301	-0-	990	1	8007	2	N	2	13	1			5
							2	9									
09	9000	X	7966	-0-	-1034	-0-	957	1	7006	2	N	3					8
							3	9									
10	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	1003	1	8035	2	N	5					13
							6	9									
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	971	1	7840	2	N	4	11	1			6
							4	9									
12	9083	X	8953	-0-	-130	-0-	1003	1	7943	2	N	6					12
							7	9									
01	9331	X	8816	-0-	-515	-0-	986	1	7823	2	N	6	10	1			8
							7	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7513	-0-	-671	-0-	7476	2	37	9	Y	34					111
09	7920	X	7201	-0-	-719	-0-	2	1	7164	2	Y	32	112	1			31
							35	9									
10	7719	X	7216	-0-	-503	-0-	2	1	7189	2	Y	23					54
							25	9									
11	7470	X	7143	-0-	-327	-0-	37	1	7067	2	Y	35					89
							39	9									
12	7409	X	6868	-0-	-541	-0-	24	1	6808	2	Y	33	110	1			12
							36	9									
01	7409	X	6026	-0-	-1383	-0-	274	1	5711	2	Y	37					49
							41	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	1673	-0-	-2512	-0-	1659	2	14	9	Y	13					97
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	213	1	2209	2	Y	9					106
							10	9									
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	290	1	4304	2	Y	61					167
							67	9									
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	88	1	4398	2	Y	31	176	1			22
							34	9									
12	3100	N	4469	-0-	1369	1369	4390	2	79	9	Y	72					94
*01	6451	X	5082	-0-	-1369	-0-	5009	2	73	9	Y	66					160

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7004	-0-	-1366	-0-	659	1	6345	2	Y	-0-					-0-
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	889	1	5566	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	968	1	6287	2	Y	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	761	1	6697	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	671	1	6460	2	Y	-0-					-0-
*01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	671	1	7338	2	Y	-0-					-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3321	-0-	-1236	-0-	335	1	2960	2	Y	24					102
							26	9									
09	4410	X	3838	-0-	-572	-0-	324	1	3468	2	Y	42	144	1			-0-
							46	9									
10	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	335	1	4041	2	Y	4					4
							4	9									
11	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	324	1	3170	2	Y	43					47
							47	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	335	1	3378	2	Y	43					90
							47	9									
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	335	1	2999	2	Y	23					113
							25	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	1006	1	5770	2	N	22	74	1			44
							24	9									
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	973	1	6016	2	N	21					65
							23	9									
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1020	1	6528	2	N	58					123
							64	9									
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	987	1	6629	2	N	31	97	1			57
							34	9									
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1020	1	6867	2	N	60					117
							66	9									
*01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1003	1	6686	2	N	65	100	1			82
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	22	1	8182	2	Y	18					55
							20	9									
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7770	2	19	9	Y	17	59	1			13
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	4	1	7788	2	Y	12					25
							13	9									
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	23	1	7368	2	Y	18					43
							20	9									
12	8215	X	7466	-0-	-749	-0-	15	1	7431	2	Y	18	58	1			3
							20	9									
01	8215	X	7663	-0-	-552	-0-	7642	2	21	9	Y	19					22

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	194	1	8949	2	Y	16					298
							18	9									
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	173	1	9190	2	Y	24	166	1			156
							26	9									
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9433	2	15	9	Y	14					170
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	140	1	8357	2	Y	2					172
							2	9									
12	9672	X	8362	-0-	-1310	-0-	22	1	8340	2	Y	-0-					172
01	9672	X	8708	-0-	-964	-0-	8704	2	4	9	Y	4					176

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13428	2	32	9	Y	29					49
09	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12018	2	51	9	Y	46					95
10	12989	X	10857	-0-	-2132	-0-	10781	2	76	9	Y	69					164
11	13020	X	10322	-0-	-2698	-0-	10280	2	42	9	Y	38	169	1			33
12	12803	X	11305	-0-	-1498	-0-	11238	2	67	9	Y	61					94
01	12803	X	11137	-0-	-1666	-0-	11115	2	22	9	Y	20					114

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	608	1	7556	2	Y	77	133	1			141
							85	9									
09	7950	X	7571	-0-	-379	-0-	522	1	6996	2	Y	48					189
							53	9									
10	8215	X	7782	-0-	-433	-0-	317	1	7463	2	Y	2	124	1			67
							2	9									
11	7950	X	6956	-0-	-994	-0-	39	1	6800	2	Y	106	131	1			42
							117	9									
12	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	41	1	7258	2	Y	59					101
							65	9									
01	7781	X	7193	-0-	-588	-0-	40	1	7153	2	Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	430	1	5124	2	Y	15	25	1			55
							17	9									
09	6000	X	5374	-0-	-626	-0-	369	1	4996	2	Y	8					63
							9	9									
10	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	224	1	5266	2	Y	1	23	1			41
							1	9									
11	5400	X	5002	-0-	-398	-0-	28	1	4953	2	Y	19	24	1			36
							21	9									
12	5580	X	5245	-0-	-335	-0-	29	1	5204	2	Y	11					47
							12	9									
01	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	28	1	5002	2	Y	-0-					47

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	1142	1	11423	2	Y	-0-					197
09	11610	X	11501	-0-	-109	-0-	1090	1	10399	2	Y	11					208
							12	9									
10	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1144	1	10997	2	Y	19	181	1			46
							21	9									
11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	1097	1	10959	2	Y	-0-					46
12	12865	X	11986	-0-	-879	-0-	1131	1	10855	2	Y	-0-					46
01	12555	X	11934	-0-	-621	-0-	1143	1	10761	2	Y	27					73
							30	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5165	-0-	-1159	-0-	193	1	4972	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	4257	-0-	-1983	-0-	168	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5694	-0-	-754	-0-	522	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5631	-0-	-609	-0-	493	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	549	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	503	1	4712	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	142	1	10379	2	N	-0-					1
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	134	1	9875	2	N	-0-					1
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	405	1	9426	2	N	-0-					1
11	9750	X	9400	-0-	-350	-0-	387	1	9013	2	N	-0-					1
12	10075	X	9572	-0-	-503	-0-	424	1	9148	2	N	-0-					1
01	10075	X	9755	-0-	-320	-0-	440	1	9315	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	11102	-0-	-554	-0-	1260	1	9842	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8867	-0-	-2473	-0-	1214	1	7653	2	N	-0-					-0-
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	615	1	11983	2	N	-0-					-0-
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	626	1	11537	2	N	-0-					-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	635	1	11651	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	10475	-0-	-2111	-0-	587	1	9888	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	212	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	791	-0-	-529	-0-	205	1	586	2	N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1135	1	436	2	N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1159	1	168	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1202	1	130	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	607	1	4482	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	588	1	4141	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	607	1	4247	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	588	1	4089	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	607	1	4255	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	607	1	4178	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	15161	-0-	-773	-0-	15119	2	42	9	Y	38					76
09	14970	X	14735	-0-	-235	-0-	14716	2	19	9	Y	17					93
10	15376	X	14966	-0-	-410	-0-	14908	2	58	9	Y	53					146
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14860	2	44	9	Y	40					186
12	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15239	2	50	9	Y	45	180	1			51
*01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15726	2	43	9	Y	39					90

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	5216	-0-	-7029	-0-	330	1	4886	2	Y	-0-	38	1			12
09	11250	X	8389	-0-	-2861	-0-	119	1	8270	2	Y	-0-					12
10	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10039	2	36	9	Y	33					45
11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11403	2	40	9	Y	36					81
12	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	12967	2	34	9	Y	31					112
*01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12836	2	96	9	Y	87	131	1			68

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7991	-0-	-131	-0-	7960	2	31	9	Y	28					289
09	7770	X	7481	-0-	-289	-0-	7446	2	35	9	Y	32					321
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7701	2	90	9	Y	82	175	1			228
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7665	2	79	9	Y	72					300
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7954	2	44	9	Y	40	168	1			172
01	7998	X	7949	-0-	-49	-0-	7908	2	41	9	Y	37					209

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15266	2	42	9	Y	38					154
09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14685	2	33	9	Y	30					184
10	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14989	2	22	9	Y	20					204
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14557	2	26	9	Y	24	173	1			55
12	15469	X	14888	-0-	-581	-0-	14855	2	33	9	Y	30					85
01	15314	X	14652	-0-	-662	-0-	14609	2	43	9	Y	39					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	691	1	4878	2	Y	4					33
							4	9									
09	5490	X	5210	-0-	-280	-0-	688	1	4518	2	Y	4	14	1			23
							4	9									
10	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	707	1	4688	2	Y	3					26
							3	9									
11	5400	X	5357	-0-	-43	-0-	629	1	4722	2	Y	5					31
							6	9									
12	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	672	1	4604	2	Y	4	14	1			21
							4	9									
01	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	439	1	4487	2	Y	5					26
							6	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	800	1	6934	2	Y	-0-					35
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	763	1	5118	2	Y	-0-					35
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	801	1	6458	2	Y	-0-					35
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	768	1	6023	2	Y	-0-					35
12	8029	X	6084	-0-	-1945	-0-	792	1	5292	2	Y	-0-					35
01	7719	X	6159	-0-	-1560	-0-	800	1	5359	2	Y	-0-					35

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

08	9982	X	5932	-0-	-4050	-0-	331	1	5583	2	Y	16					121
							18	9									
09	9660	X	6130	-0-	-3530	-0-	324	1	5797	2	Y	8					129
							9	9									
10	9052	X	6294	-0-	-2758	-0-	334	1	5960	2	Y	-0-					129
11	7620	X	5153	-0-	-2467	-0-	324	1	4829	2	Y	-0-					129
12	6324	X	5042	-0-	-1282	-0-	334	1	4708	2	Y	-0-					129
01	6324	X	5263	-0-	-1061	-0-	329	1	4922	2	Y	11					140
							12	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

08	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	327	1	4586	2	N	-0-					82
09	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	316	1	3672	2	N	11					93
							12	9									
10	5053	X	3378	-0-	-1675	-0-	327	1	3023	2	N	25					118
							28	9									
11	4890	X	3427	-0-	-1463	-0-	315	1	3110	2	N	2	74	1			46
							2	9									
12	5053	X	3107	-0-	-1946	-0-	326	1	2779	2	N	2					48
							2	9									
01	4898	X	3181	-0-	-1717	-0-	327	1	2843	2	N	10					58
							11	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8748	2	24	9	Y	22					85
09	8610	X	8465	-0-	-145	-0-	8465	2			Y	-0-					85
10	8928	X	8619	-0-	-309	-0-	8619	2			Y	-0-					85
11	8640	X	8293	-0-	-347	-0-	8293	2			Y	-0-					85
12	8928	X	8503	-0-	-425	-0-	8500	2	3	9	Y	3					88
01	8773	X	8375	-0-	-398	-0-	8327	2	48	9	Y	44					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	1			Y	-0-					54
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1			Y	-0-					54
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	1			Y	-0-					54
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1			Y	-0-					54
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			Y	-0-					54
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	117	1	54	2	Y	-0-					54

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	497	1	3666	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	481	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	497	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	481	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	497	1	3966	2	Y	-0-					-0-
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	497	1	3521	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8536	-0-	-516	-0-	8516	2	20	9	Y	18					227
09	8610	X	8173	-0-	-437	-0-	8161	2	12	9	Y	11					238
10	8804	X	4782	-0-	-4022	-0-	4782	2			Y	-0-					238
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					238
12	8401	X	706	-0-	-7695	-0-	453	1	115	2	Y	125	167	1			196
							138	9									
01	8401	X	3875	-0-	-4526	-0-	566	1	3309	2	Y	-0-					196

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	9687	2			Y	-0-					195
09	9870	X	9404	-0-	-466	-0-	9404	2			Y	-0-					195
10	9982	X	9604	-0-	-378	-0-	9604	2			Y	-0-					195
11	9570	X	9019	-0-	-551	-0-	9019	2			Y	-0-					195
12	9331	X	9245	-0-	-86	-0-	9245	2			Y	-0-					195
01	9331	X	9156	-0-	-175	-0-	9156	2			Y	-0-					195

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7227	-0-	-306	-0-	546	1	6672	2	N	8					72
							9	9									
09	7170	X	6982	-0-	-188	-0-	529	1	6436	2	N	15					87
							17	9									
10	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	557	1	6037	2	N	5					92
							6	9									
11	6990	X	6364	-0-	-626	-0-	524	1	5836	2	N	4					96
							4	9									
12	7223	X	6170	-0-	-1053	-0-	590	1	5579	2	N	1					97
							1	9									
01	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	536	1	5882	2	N	10					107
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6978	-0-	-586	-0-	569	1	6400	2	N	8					71
							9	9									
09	7080	X	6193	-0-	-887	-0-	551	1	5627	2	N	14					85
							15	9									
10	7254	X	6400	-0-	-854	-0-	628	1	5765	2	N	6					91
							7	9									
11	6870	X	6190	-0-	-680	-0-	594	1	5592	2	N	4					95
							4	9									
12	7099	X	6487	-0-	-612	-0-	539	1	5947	2	N	1					96
							1	9									
01	6975	X	6133	-0-	-842	-0-	540	1	5582	2	N	10					106
							11	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

08	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	276	1	6642	2	N	-0-					1
09	6900	X	6674	-0-	-226	-0-	246	1	6428	2	N	-0-					1
10	7099	X	6689	-0-	-410	-0-	269	1	6420	2	N	-0-					1
11	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	258	1	6353	2	N	-0-					1
12	7099	X	6920	-0-	-179	-0-	262	1	6658	2	N	-0-					1
01	6913	X	6644	-0-	-269	-0-	269	1	6375	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

08	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	3041	2			Y	-0-					62
09	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	2			Y	-0-					62
10	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2958	2	3	9	Y	3					65
11	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	2875	2	8	9	Y	7					72
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3034	2	13	9	Y	12	52	1			32
01	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2971	2	4	9	Y	4					36

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

08	7874	X	7566	-0-	-308	-0-	307	1	7259	2	N	-0-					1
09	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	342	1	7110	2	N	-0-					1
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	387	1	7561	2	N	-0-					1
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	342	1	7271	2	N	-0-					1
12	7843	X	7509	-0-	-334	-0-	353	1	7156	2	N	-0-					1
01	7781	X	7619	-0-	-162	-0-	363	1	7256	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

08	7130	X	6904	-0-	-226	-0-	6904	2			Y	-0-					19
09	6930	X	6865	-0-	-65	-0-	6865	2			Y	-0-					19
10	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	6271	2			Y	-0-					19
11	6930	X	5803	-0-	-1127	-0-	5803	2			Y	-0-					19
12	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	6500	2			Y	-0-					19
01	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2			Y	-0-					19

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

08	14136	X	12407	-0-	-1729	-0-	418	1	11989	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	11755	-0-	-1535	-0-	405	1	11350	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	11840	-0-	-1583	-0-	418	1	11422	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11014	-0-	-1556	-0-	405	1	10609	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	11405	-0-	-1584	-0-	418	1	10987	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11373	-0-	-1027	-0-	418	1	10955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					116
09	7500	X	7395	-0-	-105	-0-	7395	2			Y	-0-					116
10	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	7646	2	8	9	Y	7					123
11	7500	X	7162	-0-	-338	-0-	7144	2	18	9	Y	16					139
12	7688	X	7133	-0-	-555	-0-	7104	2	29	9	Y	26	115	1			50
01	7688	X	7651	-0-	-37	-0-	7641	2	10	9	Y	9					59

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12393	-0-	-782	-0-	878	1	11515	2	Y	-0-					-0-
09	12750	X	11669	-0-	-1081	-0-	851	1	10818	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	11942	-0-	-1233	-0-	861	1	11081	2	Y	-0-					-0-
11	12510	X	10284	-0-	-2226	-0-	828	1	9456	2	Y	-0-					-0-
12	11563	X	10971	-0-	-592	-0-	892	1	10079	2	Y	-0-					-0-
01	11563	X	10891	-0-	-672	-0-	876	1	10015	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6693	-0-	-313	-0-	267	1	6426	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6355	-0-	-425	-0-	265	1	6090	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	281	1	6321	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6589	-0-	-191	-0-	259	1	6330	2	Y	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	285	1	7021	2	Y	-0-					-0-
*01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	282	1	6577	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	8436	2	2	9	Y	2	170	1			255
09	9000	X	8157	-0-	-843	-0-	8157	2			Y	-0-					255
10	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	8700	2	22	9	Y	20					275
11	8850	X	8557	-0-	-293	-0-	8549	2	8	9	Y	7					282
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8645	2	23	9	Y	21					303
*01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	283	1	8896	2	Y	2					305
							2	9									

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	9540	-0-	-1992	-0-	621	1	8919	2	N	-0-					1
09	11160	X	8778	-0-	-2382	-0-	572	1	8206	2	N	-0-					1
10	11532	X	9138	-0-	-2394	-0-	748	1	8390	2	N	-0-					1
11	10830	X	8166	-0-	-2664	-0-	711	1	7455	2	N	-0-					1
12	9579	X	8568	-0-	-1011	-0-	761	1	7807	2	N	-0-					1
01	9548	X	7958	-0-	-1590	-0-	710	1	7248	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	846	1	5238	2	Y	17					156
							19	9									
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	819	1	4724	2	Y	9					165
							10	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	846	1	4559	2	Y	14					179
							15	9									
11	4770	X	4731	-0-	-39	-0-	819	1	3884	2	Y	25					204
							28	9									
12	6107	X	4828	-0-	-1279	-0-	846	1	3954	2	Y	25	76	1			153
							28	9									
01	6107	X	4861	-0-	-1246	-0-	846	1	3926	2	Y	81					234
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	707	1	4099	2	Y	-0-					37
09	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	685	1	3964	2	Y	-0-					37
10	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	707	1	3365	2	Y	-0-					37
11	4770	X	3803	-0-	-967	-0-	685	1	3118	2	Y	-0-					37
12	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	707	1	3527	2	Y	-0-	12	1			25
01	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	707	1	3276	2	Y	-0-					25

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

08	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	7013	2	34	9	Y	31	44	1			45
09	7920	X	7404	-0-	-516	-0-	7371	2	33	9	Y	30					75
10	7378	X	6806	-0-	-572	-0-	6769	2	37	9	Y	34	46	1			63
11	6810	X	6421	-0-	-389	-0-	6379	2	42	9	Y	38	45	1			56
12	7657	X	1779	-0-	-5878	-0-	1743	2	36	9	Y	33					89
01	7657	X	825	-0-	-6832	-0-	819	1	6	9	Y	5	46	1			48

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

08	7409	X	7171	-0-	-238	-0-	7153	2	18	9	Y	16	22	1			23
09	7260	X	5958	-0-	-1302	-0-	5943	2	15	9	Y	14					37
10	7502	X	6611	-0-	-891	-0-	6591	2	20	9	Y	18	23	1			32
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7002	2	Y	18	22	1			28
							20	9									
12	6820	X	2974	-0-	-3846	-0-	2955	2	19	9	Y	17					45
01	6820	X	660	-0-	-6160	-0-	658	1	2	9	Y	2	23	1			24

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6801	2	36	9	Y	33	46	1			47
09	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7462	2	34	9	Y	31					78
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7882	2	39	9	Y	35	48	1			65
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	332	1	8700	2	Y	39	46	1			58
							43	9									
12	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	1624	2	37	9	Y	34					92
01	5115	X	142	-0-	-4973	-0-	136	1	6	9	Y	5	47	1			50

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

08	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11005	2	35	9	Y	32	45	1			46
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10309	2	33	9	Y	30					76
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9449	2	37	9	Y	34	46	1			64
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	275	1	9324	2	Y	37	45	1			56
							41	9									
12	10168	X	7141	-0-	-3027	-0-	7104	2	37	9	Y	34					90
01	10168	X	332	-0-	-9836	-0-	326	1	6	9	Y	5	46	1			49

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

08	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9636	2	19	9	Y	17	23	1			24
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9194	2	17	9	Y	15					39
10	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	7107	2	20	9	Y	18	24	1			33
11	7920	X	6421	-0-	-1499	-0-	6400	2	21	9	Y	19	23	1			29
12	9982	X	2619	-0-	-7363	-0-	2599	2	20	9	Y	18					47
01	9641	X	193	-0-	-9448	-0-	191	1	2	9	Y	2	24	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	110	1	810	2	Y	-0-					34
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	99	1	503	2	Y	-0-					34
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	109	1	388	2	Y	-0-					34
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	2	Y	-0-					34
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					34
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	542	1	10962	2	Y	-0-					13
09	10890	X	10448	-0-	-442	-0-	490	1	9958	2	Y	-0-					13
10	11129	X	11093	-0-	-36	-0-	539	1	10554	2	Y	-0-					13
11	10890	X	9590	-0-	-1300	-0-	524	1	9066	2	Y	-0-					13
12	10819	X	9945	-0-	-874	-0-	540	1	9405	2	Y	-0-					13
01	10819	X	10595	-0-	-224	-0-	529	1	10066	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8411	-0-	-579	-0-	250	1	8161	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7629	-0-	-1071	-0-	242	1	7387	2	N	-0-					-0-
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	250	1	8184	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7533	-0-	-597	-0-	242	1	7291	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7480	-0-	-921	-0-	250	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	250	1	7469	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3719	-0-	-1644	-0-	345	1	3374	2	Y	-0-					61
09	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	334	1	3598	2	Y	-0-					61
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	343	1	4134	2	Y	-0-					61
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	334	1	4119	2	Y	-0-					61
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	337	1	4087	2	Y	-0-					61
01	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	309	1	3681	2	Y	-0-					61

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11453	-0-	-947	-0-	390	1	11063	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10837	-0-	-1013	-0-	377	1	10460	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11241	-0-	-446	-0-	390	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10400	-0-	-670	-0-	377	1	10023	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10508	-0-	-931	-0-	390	1	10118	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10409	-0-	-1030	-0-	390	1	10019	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10189	-0-	-878	-0-	343	1	9846	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9903	-0-	-417	-0-	332	1	9571	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9884	-0-	-780	-0-	343	1	9541	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9213	-0-	-807	-0-	332	1	8881	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	343	1	9152	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9465	-0-	-765	-0-	343	1	9122	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	468	1	7844	2	N	-0-					1
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	428	1	7682	2	N	-0-					1
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	538	1	6892	2	N	-0-					1
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	564	1	6750	2	N	-0-					1
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	566	1	6067	2	N	-0-					1
*01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	551	1	6239	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	448	1	4394	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4444	-0-	-626	-0-	411	1	4033	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3149	-0-	-2090	-0-	412	1	2737	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4092	-0-	-978	-0-	484	1	3608	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4502	-0-	-582	-0-	511	1	3991	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4382	-0-	-454	-0-	526	1	3856	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	6956	2			Y	-0-			-0-
09	6990	X	6378	-0-	-612	-0-	6378	2			Y	-0-			-0-
10	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6883	2			Y	-0-			-0-
11	6990	X	6600	-0-	-390	-0-	6600	2			Y	-0-			-0-
12	6727	X	6498	-0-	-229	-0-	6498	2			Y	-0-			-0-
01	6727	X	6723	-0-	-4	-0-	6723	2			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6102	-0-	-5	-0-	6102	2			Y	-0-			-0-
09	5910	X	5274	-0-	-636	-0-	5274	2			Y	-0-			-0-
10	6107	X	5771	-0-	-336	-0-	5771	2			Y	-0-			-0-
11	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	5766	2			Y	-0-			-0-
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			Y	-0-			-0-
01	5735	X	4505	-0-	-1230	-0-	4505	2			Y	-0-			-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9548	-0-	-899	-0-	523	1	9025	2	N	-0-			286
09	9630	X	9159	-0-	-471	-0-	505	1	8654	2	N	-0-			286
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	512	1	8995	2	N	-0-			286
11	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	504	1	8333	2	N	-0-			286
12	9548	X	9263	-0-	-285	-0-	523	1	8740	2	N	-0-			286
01	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	523	1	8832	2	N	-0-			286

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	504	1	5725	2	N	-0-			128
09	6300	X	5972	-0-	-328	-0-	487	1	5485	2	N	-0-			128
10	6510	X	5964	-0-	-546	-0-	494	1	5470	2	N	-0-			128
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	486	1	5696	2	N	-0-			128
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	504	1	6184	2	N	-0-			128
01	6231	X	5798	-0-	-433	-0-	504	1	5294	2	N	-0-			128

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	395	1	3736	2	Y	-0-			50
09	4260	X	3706	-0-	-554	-0-	506	1	3200	2	Y	-0-			50
10	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	500	1	3492	2	Y	-0-			50
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	442	1	2988	2	Y	-0-			50
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	463	1	3586	2	Y	-0-			50
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	450	1	3658	2	Y	-0-			50

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7140	-0-	-114	-0-	359	1	6781	2	Y	-0-			65
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	455	1	6613	2	Y	-0-			65
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	509	1	6768	2	Y	-0-			65
11	7020	X	5816	-0-	-1204	-0-	444	1	5372	2	Y	-0-			65
12	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	481	1	6625	2	Y	-0-			65
01	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	478	1	6473	2	Y	-0-			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	1			Y	-0-					52
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			Y	-0-					52
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			Y	-0-					52
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			Y	-0-					52
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					52
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			Y	-0-					52

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5493	-0-	-645	-0-	311	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4625	-0-	-1315	-0-	297	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4039	-0-	-2099	-0-	273	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4432	-0-	-1508	-0-	249	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4603	-0-	-1318	-0-	255	1	4348	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4035	-0-	-1452	-0-	205	1	3830	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3905	-0-	-776	-0-	309	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	303	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	311	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	304	1	3618	2	N	-0-					-0-
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	329	1	5051	2	N	-0-					-0-
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	331	1	5408	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	421 109	1 9	3893	2	N	99	177	1			125
09	4980	X	4242	-0-	-738	-0-	413 196	1 9	3633	2	N	178	178	1			125
10	4743	X	4570	-0-	-173	-0-	424 171	1 9	3975	2	N	155					280
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	414 116	1 9	4139	2	N	105	182	1			203
12	4743	X	787	-0-	-3956	-0-	289 77	1 9	421	2	N	70					273
01	4712	X	211	-0-	-4501	-0-	189	1	22	9	N	20					293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	17018	-0-	-125	-0-	582	1	16418	2	N	16					307
							18	9									
09	16410	X	16096	-0-	-314	-0-	562	1	15516	2	N	16					323
							18	9									
10	16957	X	15979	-0-	-978	-0-	567	1	15390	2	N	20					343
							22	9									
11	16470	X	14816	-0-	-1654	-0-	561	1	14252	2	N	3					346
							3	9									
12	17019	X	15767	-0-	-1252	-0-	583	1	15134	2	N	45					391
							50	9									
01	17019	X	15363	-0-	-1656	-0-	583	1	14749	2	N	28					419
							31	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	251	1	3020	2	N	-0-					3
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	246	1	2907	2	N	-0-					3
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	252	1	3042	2	N	-0-					3
11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	246	1	2893	2	N	-0-					3
12	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	267	1	2953	2	N	-0-					3
*01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	269	1	3133	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8821	-0-	-138	-0-	439	1	8382	2	Y	-0-					9
09	8610	X	8104	-0-	-506	-0-	397	1	7707	2	Y	-0-					9
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	437	1	8231	2	Y	-0-					9
11	8550	X	7742	-0-	-808	-0-	425	1	7317	2	Y	-0-					9
12	8618	X	7927	-0-	-691	-0-	437	1	7490	2	Y	-0-					9
01	8618	X	6929	-0-	-1689	-0-	428	1	6501	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	398	1	8266	2	Y	-0-					45
09	8160	X	7760	-0-	-400	-0-	360	1	7400	2	Y	-0-					45
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	396	1	7746	2	Y	-0-					45
11	8310	X	7772	-0-	-538	-0-	385	1	7387	2	Y	-0-					45
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	396	1	7514	2	Y	-0-					45
*01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	388	1	7862	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	883	1	3370	2	Y	13					39
							14	9									
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	854	1	3477	2	Y	10					49
							11	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	883	1	4070	2	Y	18					67
							20	9									
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	854	1	3770	2	Y	20					87
							22	9									
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	881	1	3916	2	Y	21	54	1			54
							23	9									
*01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	883	1	3553	2	Y	23	55	1			22
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8198	2	15	9	Y	14					42
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8128	2	11	9	Y	10					52
10	7750	X	7214	-0-	-536	-0-	7193	2	21	9	Y	19					71
11	7500	X	6359	-0-	-1141	-0-	6335	2	24	9	Y	22					93
12	8401	X	6412	-0-	-1989	-0-	6389	2	23	9	Y	21	57	1			57
01	8401	X	5632	-0-	-2769	-0-	5606	2	26	9	Y	24	58	1			23

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	111	1	7572	2	N	-0-					79
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	105	1	7247	2	N	-0-					79
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	109	1	7572	2	N	-0-					79
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	105	1	7382	2	N	-0-					79
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	111	1	7333	2	N	-0-					79
*01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	109	1	6959	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	707	1	4871	2	Y	22					179
							24	9									
09	5520	X	5493	-0-	-27	-0-	685	1	4796	2	Y	11					190
							12	9									
10	5704	X	4696	-0-	-1008	-0-	707	1	3970	2	Y	17					207
							19	9									
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	685	1	5266	2	Y	31					238
							34	9									
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	2	Y	31	89	1			180
							34	9									
*01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	707	1	5394	2	Y	101					281
							111	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			Y	-0-					6
09	10410	X	9840	-0-	-570	-0-	9840	2			Y	-0-					6
10	10757	X	10030	-0-	-727	-0-	10030	2			Y	-0-					6
11	10410	X	9673	-0-	-737	-0-	9673	2			Y	-0-					6
12	10850	X	9947	-0-	-903	-0-	9947	2			Y	-0-					6
01	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	9635	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8596	2	31	9	Y	28					336
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8062	2	28	9	Y	25					361
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8126	2	81	9	Y	74	185	1			250
11	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7481	2	45	9	Y	41					291
12	8618	X	7743	-0-	-875	-0-	7678	2	65	9	Y	59					350
01	8618	X	7978	-0-	-640	-0-	7910	2	68	9	Y	62	176	1			236

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13225	2	239	9	Y	217	183	1			211
09	12930	X	12600	-0-	-330	-0-	12486	2	114	9	Y	104					315
10	13361	X	13145	-0-	-216	-0-	13050	2	95	9	Y	86	176	1			225
11	13020	X	12174	-0-	-846	-0-	12018	2	156	9	Y	142	182	1			185
12	13237	X	12378	-0-	-859	-0-	12218	2	160	9	Y	145					330
01	13237	X	11760	-0-	-1477	-0-	11604	2	156	9	Y	142	186	1			286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9634	-0-	-503	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9560	-0-	-40	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9559	-0-	-330	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9159	-0-	-411	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9156	-0-	-1353	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8867	-0-	-673	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9272	-0-	-338	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9095	-0-	-205	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9074	-0-	-195	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10592	-0-	-847	-0-	139	1	10453	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	9588	-0-	-1482	-0-	138	1	9450	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10033	-0-	-1406	-0-	142	1	9891	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	8998	-0-	-1922	-0-	133	1	8865	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9308	-0-	-1294	-0-	136	1	9172	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	7641	-0-	-2961	-0-	169	1	7472	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					1
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					1
10	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			Y	-0-					1
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10498	2	66	9	Y	60					340
09	10020	X	9539	-0-	-481	-0-	9511	2	28	9	Y	25					365
10	10447	X	8094	-0-	-2353	-0-	708	1	7341	2	Y	41	163	1			243
							45	9									
11	10230	X	7637	-0-	-2593	-0-	849	1	6788	2	Y	-0-					243
12	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	527	1	9342	2	Y	2	151	1			94
							2	9									
01	10385	X	9360	-0-	-1025	-0-	335	1	9025	2	Y	-0-					94

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12950	-0-	-8	-0-	12950	2			Y	-0-					9
09	12660	X	11825	-0-	-835	-0-	11825	2			Y	-0-					9
10	13082	X	12231	-0-	-851	-0-	12231	2			Y	-0-					9
11	12660	X	11752	-0-	-908	-0-	11752	2			Y	-0-					9
12	12958	X	11726	-0-	-1232	-0-	11726	2			Y	-0-					9
01	12958	X	11509	-0-	-1449	-0-	11509	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12962	-0-	-337	-0-	12962	2			Y	-0-					6
09	12990	X	11935	-0-	-1055	-0-	11935	2			Y	-0-					6
10	13423	X	12912	-0-	-511	-0-	12912	2			Y	-0-					6
11	12990	X	12439	-0-	-551	-0-	12439	2			Y	-0-					6
12	12927	X	12531	-0-	-396	-0-	12531	2			Y	-0-					6
01	12927	X	12330	-0-	-597	-0-	12330	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9454	2	21	9	Y	19					160
09	9000	X	8886	-0-	-114	-0-	8864	2	22	9	Y	20					180
10	9300	X	8677	-0-	-623	-0-	8627	2	50	9	Y	45					225
11	9000	X	8016	-0-	-984	-0-	7957	2	59	9	Y	54	186	1			93
12	9424	X	8620	-0-	-804	-0-	8540	2	80	9	Y	73					166
01	9424	X	8709	-0-	-715	-0-	8623	2	86	9	Y	78					244

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	346	1	4221	2	Y	-0-					25
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	351	1	4447	2	Y	-0-					25
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	512	1	4703	2	Y	-0-					25
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	548	1	4045	2	Y	-0-					25
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	556	1	4727	2	Y	-0-					25
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	559	1	4816	2	Y	-0-					25

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6710	-0-	-420	-0-	497	1	6213	2	Y	-0-					41
09	6840	X	6765	-0-	-75	-0-	443	1	6322	2	Y	-0-					41
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	659	1	6604	2	Y	-0-					41
11	6750	X	6360	-0-	-390	-0-	731	1	5629	2	Y	-0-					41
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	749	1	6670	2	Y	-0-					41
*01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	746	1	6596	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	446	1	5327	2	Y	-0-					36
09	5940	X	5592	-0-	-348	-0-	549	1	5043	2	Y	-0-					36
10	5890	X	5831	-0-	-59	-0-	722	1	5109	2	Y	-0-					36
11	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	787	1	4436	2	Y	-0-					36
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	801	1	5173	2	Y	-0-					36
01	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	792	1	4726	2	Y	-0-					36

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	476	1	5198	2	Y	-0-					36
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	755	1	5014	2	Y	-0-					36
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	961	1	4043	2	Y	-0-					36
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	999	1	2879	2	Y	-0-					36
12	5952	X	4649	-0-	-1303	-0-	1072	1	3577	2	Y	-0-					36
01	5952	X	5049	-0-	-903	-0-	1071	1	3978	2	Y	-0-					36

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8108	-0-	-448	-0-	8108	2			N	-0-					407
09	8040	X	7937	-0-	-103	-0-	7937	2			N	-0-					407
10	8308	X	7723	-0-	-585	-0-	7723	2			N	-0-					407
11	8040	X	7296	-0-	-744	-0-	7293	2	3	9	N	3					410
12	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	7705	2	23	9	N	21	178	1			253
01	8215	X	8030	-0-	-185	-0-	8020	2	10	9	N	9					262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

08	13237	X	10039	-0-	-3198	-0-	10039	2			Y	-0-					-0-
09	12810	X	7960	-0-	-4850	-0-	7960	2			Y	-0-					-0-
10	11997	X	8508	-0-	-3489	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
11	10980	X	7843	-0-	-3137	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	5614	-0-	-3655	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	5359	-0-	-3910	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

08	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8844	-0-	-726	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8629	-0-	-1105	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8502	-0-	-738	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8761	-0-	-384	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

08	13516	X	11763	-0-	-1753	-0-	11727	2	36	9	Y	33	50	1			75
09	13080	X	11385	-0-	-1695	-0-	11324	2	61	9	Y	55	61	1			69
10	13516	X	9861	-0-	-3655	-0-	9777	2	84	9	Y	76	62	1			83
11	13080	X	9468	-0-	-3612	-0-	71	1	9299	2	Y	89	59	1			113
							98	9									
12	12493	X	10684	-0-	-1809	-0-	33	1	10570	2	Y	74	60	1			127
							81	9									
01	11780	X	10131	-0-	-1649	-0-	10059	2	72	9	Y	65	89	1			91

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

08	12617	X	9383	-0-	-3234	-0-	278	1	9105	2	Y	-0-					13
09	8430	X	6343	-0-	-2087	-0-	6343	2			Y	-0-					13
10	7068	X	5439	-0-	-1629	-0-	5439	2			Y	-0-					13
11	9090	X	6561	-0-	-2529	-0-	71	1	6490	2	Y	-0-					13
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	38	1	9132	2	Y	-0-					13
*01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	510	1	11043	2	Y	67	101	1			164
							74	9									
09	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	494	1	10080	2	Y	110	122	1			152
							121	9									
10	10912	X	9577	-0-	-1335	-0-	508	1	8902	2	Y	152	123	1			181
							167	9									
11	10560	X	8565	-0-	-1995	-0-	565	1	7804	2	Y	178	119	1			240
							196	9									
12	11687	X	9874	-0-	-1813	-0-	548	1	9181	2	Y	132	120	1			252
							145	9									
01	11625	X	10126	-0-	-1499	-0-	510	1	9550	2	Y	60	151	1			154
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	16007	-0-	-671	-0-	16007	2			Y	-0-					50
09	16140	X	15145	-0-	-995	-0-	15145	2			Y	-0-					50
10	16678	X	14602	-0-	-2076	-0-	14602	2			Y	-0-					50
11	16140	X	14680	-0-	-1460	-0-	71	1	14609	2	Y	-0-					50
12	16523	X	14958	-0-	-1565	-0-	38	1	14900	2	Y	18					68
							20	9									
01	15996	X	14530	-0-	-1466	-0-	14452	2	78	9	Y	71	28	1			93

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

08	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	5447	2	19	9	Y	17					50
09	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	5180	2	13	9	Y	12					62
10	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5208	2	26	9	Y	24					86
11	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4950	2	28	9	Y	25					111
12	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5009	2	29	9	Y	26	69	1			68
01	5456	X	5053	-0-	-403	-0-	5021	2	32	9	Y	29	70	1			27

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17935	2	39	9	N	35					299
09	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17368	2	39	9	N	35					334
10	17763	X	7620	-0-	-10143	-0-	736	1	6853	2	N	28					362
							31	9									
11	17400	X	10107	-0-	-7293	-0-	849	1	9240	2	N	16					378
							18	9									
12	17980	X	12171	-0-	-5809	-0-	877	1	11254	2	N	36	180	1			234
							40	9									
*01	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18101	2	52	9	N	47					281

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

08	10912	X	10668	-0-	-244	-0-	10656	2	12	9	N	11					292
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10709	2	9	9	N	8					300
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10805	2	15	9	N	14					314
11	10410	X	10319	-0-	-91	-0-	10298	2	21	9	N	19					333
12	11067	X	10697	-0-	-370	-0-	10669	2	28	9	N	25					358
01	11067	X	10466	-0-	-601	-0-	10454	2	12	9	N	11					369

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					8
12	14B2 EXT		86	-0-	86	147	38	1	48	9	Y	44					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	77	69	1			114

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

08	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	469	1	7280	2	N	-0-					-0-
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	446	1	7505	2	N	-0-					-0-
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	372	1	7864	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7013	-0-	-487	-0-	351	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7415	-0-	-800	-0-	360	1	7055	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7354	-0-	-892	-0-	356	1	6998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10092	-0-	-665	-0-	590	1	9502	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9134	-0-	-1276	-0-	561	1	8573	2	N	-0-			-0-
10	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	449	1	10087	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8213	-0-	-1597	-0-	386	1	7827	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	8811	-0-	-1326	-0-	406	1	8405	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	7754	-0-	-2786	-0-	392	1	7362	2	N	-0-			-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

08	16027	X	14685	-0-	-1342	-0-	14685	2			N	-0-			-0-
09	14760	X	14594	-0-	-166	-0-	14594	2			N	-0-			-0-
10	14663	X	14000	-0-	-663	-0-	14000	2			N	-0-			-0-
11	14220	X	13574	-0-	-646	-0-	13574	2			N	-0-			-0-
12	15066	X	13053	-0-	-2013	-0-	13053	2			N	-0-			-0-
01	15066	X	12126	-0-	-2940	-0-	12126	2			N	-0-			-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

08	8308	X	7837	-0-	-471	-0-	571	1	7266	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6892	-0-	-1148	-0-	543	1	6349	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	8221	-0-	-87	-0-	341	1	7880	2	N	-0-			-0-
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	346	1	7391	2	N	-0-			-0-
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	366	1	7658	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7543	-0-	-672	-0-	355	1	7188	2	N	-0-			-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

08	17670	X	17324	-0-	-346	-0-	17324	2			N	-0-			-0-
09	17100	X	13851	-0-	-3249	-0-	13851	2			N	-0-			-0-
10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-			-0-
11	17040	X	16709	-0-	-331	-0-	16709	2			N	-0-			-0-
12	17608	X	17015	-0-	-593	-0-	17015	2			N	-0-			-0-
01	17670	X	16883	-0-	-787	-0-	16883	2			N	-0-			-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

08	5735	X	4595	-0-	-1140	-0-	859	1	3736	2	N	-0-			138
09	5550	X	4821	-0-	-729	-0-	831	1	3990	2	N	-0-			138
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	859	1	5100	2	N	-0-			138
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	831	1	6049	2	N	-0-			138
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	859	1	5909	2	N	-0-			138
*01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	859	1	5898	2	N	-0-			138

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	127	1	6498	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5661	-0-	-999	-0-	120	1	5541	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6328	-0-	-554	-0-	125	1	6203	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6477	-0-	-183	-0-	125	1	6352	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	130	1	6311	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	1078	-0-	-5556	-0-	98	1	980	2	N	-0-			-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

08	8339	X	7539	-0-	-800	-0-	363	1	7176	2	Y	-0-			30
09	8070	X	7365	-0-	-705	-0-	352	1	7013	2	Y	-0-			30
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	355	1	8266	2	Y	-0-			30
11	8070	X	7778	-0-	-292	-0-	344	1	7434	2	Y	-0-			30
12	DLQ G-10		7928	-0-	7928	7928	361	1	7567	2	Y	-0-			30
01	DLQ G-10		7190	-0-	7190	15118	362	1	6828	2	Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	12	1	1681	2	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	937	1	1318	2	N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	940	1	986	2	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	955	1	1175	2	N	-0-					-0-
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	940	1	913	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

08	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13352	2	68	9	Y	62	40	1			109
09	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12993	2	18	9	Y	16	40	1			85
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13315	2	17	9	Y	15					100
11	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	64	1	12813	2	Y	21	43	1			78
							23	9									
12	13144	X	12927	-0-	-217	-0-	50	1	12849	2	Y	25	43	1			60
							28	9									
01	13144	X	12694	-0-	-450	-0-	12648	2	46	9	Y	42	47	1			55

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11968	2	68	9	Y	62	40	1			110
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11695	2	18	9	Y	16	40	1			86
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12441	2	17	9	Y	15					101
11	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	64	1	12048	2	Y	21	44	1			78
							23	9									
12	11811	X	11253	-0-	-558	-0-	50	1	11174	2	Y	26	44	1			60
							29	9									
01	11811	X	10455	-0-	-1356	-0-	10409	2	46	9	Y	42	47	1			55

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

08	13702	X	12821	-0-	-881	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12099	-0-	-1161	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12577	-0-	-939	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
11	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12244	-0-	-590	-0-	12244	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

08	14725	X	13547	-0-	-1178	-0-	13547	2			Y	-0-					179
09	13920	X	13530	-0-	-390	-0-	13530	2			Y	-0-					179
10	14198	X	13649	-0-	-549	-0-	13634	2	15	9	Y	14					193
11	13620	X	13175	-0-	-445	-0-	13130	2	45	9	Y	41					234
12	13981	X	13372	-0-	-609	-0-	13357	2	15	9	Y	14	181	1			67
01	13981	X	13235	-0-	-746	-0-	13229	2	6	9	Y	5					72

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

08	10106	X	7217	-0-	-2889	-0-	162	1	7055	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8866	-0-	-914	-0-	157	1	8709	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8625	-0-	-1171	-0-	158	1	8467	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7779	-0-	-1221	-0-	156	1	7623	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8673	-0-	-503	-0-	159	1	8514	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8549	-0-	-627	-0-	162	1	8387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7272	-0-	-230	-0-	173	1	7099	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6549	-0-	-711	-0-	164	1	6385	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6817	-0-	-468	-0-	167	1	6650	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	159	1	5905	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	167	1	6816	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6750	-0-	-535	-0-	164	1	6586	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10782	-0-	-1029	-0-	10782	2			Y	-0-					11
09	11430	X	11237	-0-	-193	-0-	11237	2			Y	-0-					11
10	11811	X	11485	-0-	-326	-0-	11485	2			Y	-0-					11
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11521	2	24	9	Y	22					33
12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11840	2	54	9	Y	49					82
*01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12101	2	34	9	Y	31					113

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9646	2	30	9	Y	27					372
09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9552	2	28	9	Y	25					397
10	9951	X	9693	-0-	-258	-0-	9660	2	33	9	Y	30					427
11	9630	X	8081	-0-	-1549	-0-	8035	2	46	9	Y	42					469
12	9796	X	8337	-0-	-1459	-0-	8274	2	63	9	Y	57	178	1			348
01	9796	X	8517	-0-	-1279	-0-	8460	2	57	9	Y	52					400

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7623	-0-	-933	-0-	240	1	7364	2	Y	17					303
							19	9									
09	8280	X	7428	-0-	-852	-0-	232	1	7181	2	Y	14					317
							15	9									
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	239	1	8626	2	Y	28					345
							31	9									
11	8040	X	7942	-0-	-98	-0-	232	1	7684	2	Y	24					369
							26	9									
12	7967	X	4585	-0-	-3382	-0-	238	1	4311	2	Y	33					402
							36	9									
01	7967	X	559	-0-	-7408	-0-	559	1			Y	-0-					402

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6070	-0-	-37	-0-	174	1	5876	2	Y	18					236
							20	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	168	1	5744	2	Y	19					255
							21	9									
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	173	1	6009	2	Y	22					277
							24	9									
11	5910	X	168	-0-	-5742	-0-	168	1			Y	-0-					277
12	6231	X	172	-0-	-6059	-0-	172	1			Y	-0-					277
01	6200	X	174	-0-	-6026	-0-	174	1			Y	-0-					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	108	1	3982	2	Y	12					287
							13	9									
09	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	104	1	3736	2	Y	10					297
							11	9									
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	107	1	4332	2	Y	4					301
							4	9									
11	4170	X	4039	-0-	-131	-0-	104	1	3931	2	Y	4					305
							4	9									
12	4061	X	987	-0-	-3074	-0-	107	1	870	2	Y	9					314
							10	9									
01	4061	X	108	-0-	-3953	-0-	108	1			Y	-0-					314

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

08	13547	X	11331	-0-	-2216	-0-	365	1	10911	2	Y	50					388
							55	9									
09	12270	X	11320	-0-	-950	-0-	354	1	10921	2	Y	41					429
							45	9									
10	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	364	1	12613	2	Y	52	181	1			300
							57	9									
11	11670	X	593	-0-	-11077	-0-	354	1	239	2	Y	-0-					300
12	11873	X	362	-0-	-11511	-0-	362	1			Y	-0-					300
01	12152	X	365	-0-	-11787	-0-	365	1			Y	-0-					300

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

08	17949	X	16673	-0-	-1276	-0-	16605	2	68	9	Y	62	40	1			110
09	17370	X	16751	-0-	-619	-0-	16733	2	18	9	Y	16	40	1			86
10	17949	X	9895	-0-	-8054	-0-	278	1	9600	2	Y	15					101
							17	9									
11	17310	X	3726	-0-	-13584	-0-	64	1	3639	2	Y	21	44	1			78
							23	9									
12	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	50	1	18257	2	Y	26	44	1			60
							29	9									
*01	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18424	2	46	9	Y	42	47	1			55

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

08	17949	X	15059	-0-	-2890	-0-	809	1	14250	2	Y	-0-					68
09	15750	X	15127	-0-	-623	-0-	783	1	14344	2	Y	-0-					68
10	16461	X	13961	-0-	-2500	-0-	806	1	13155	2	Y	-0-					68
11	15930	X	13482	-0-	-2448	-0-	854	1	12628	2	Y	-0-					68
12	16120	X	14828	-0-	-1292	-0-	847	1	13962	2	Y	17					85
							19	9									
01	15624	X	14747	-0-	-877	-0-	809	1	13860	2	Y	71	28	1			111
							78	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

08	12586	X	9855	-0-	-2731	-0-	368	1	9472	2	Y	14					206
							15	9									
09	12180	X	11672	-0-	-508	-0-	219	1	11451	2	Y	2					208
							2	9									
10	12586	X	9919	-0-	-2667	-0-	108	1	9785	2	Y	24					232
							26	9									
11	12180	X	10585	-0-	-1595	-0-	10582	2	3	9	Y	3	183	1			52
12	12772	X	11936	-0-	-836	-0-	11907	2	29	9	Y	26					78
01	12059	X	6581	-0-	-5478	-0-	6563	2	18	9	Y	16					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	6596	-0-	-3913	-0-	988	1	5605	2	Y	3					4
							3	9									
09	10170	X	8502	-0-	-1668	-0-	121	1	8381	2	Y	-0-					4
10	10261	X	5633	-0-	-4628	-0-	502	1	5131	2	Y	-0-					4
11	6570	X	2759	-0-	-3811	-0-	1044	1	1694	2	Y	19					23
							21	9									
12	8773	X	4516	-0-	-4257	-0-	522	1	3971	2	Y	21					44
							23	9									
01	8773	X	5205	-0-	-3568	-0-	940	1	4253	2	Y	11					55
							12	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	123	1	7760	2	Y	-0-					2
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			Y	-0-					2
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			Y	-0-					2
11	7290	X	6447	-0-	-843	-0-	6447	2			Y	-0-					2
12	6944	X	6053	-0-	-891	-0-	6053	2			Y	-0-					2
01	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9882	-0-	-348	-0-	410	1	9472	2	Y	-0-					13
09	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	397	1	9453	2	Y	-0-					13
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	402	1	10151	2	Y	-0-					13
11	9570	X	9174	-0-	-396	-0-	389	1	8785	2	Y	-0-					13
12	9548	X	9385	-0-	-163	-0-	408	1	8977	2	Y	-0-					13
01	9548	X	9128	-0-	-420	-0-	409	1	8719	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	141	1	6466	2	Y	-0-					2
09	6180	X	5229	-0-	-951	-0-	5229	2			Y	-0-					2
10	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	6170	2			Y	-0-					2
11	6390	X	5507	-0-	-883	-0-	5507	2			Y	-0-					2
12	6572	X	5025	-0-	-1547	-0-	5025	2			Y	-0-					2
01	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12025	-0-	-1553	-0-	11956	2	69	9	Y	63	50	1			127
09	12690	X	11687	-0-	-1003	-0-	11669	2	18	9	Y	16	46	1			97
10	12927	X	11310	-0-	-1617	-0-	11293	2	17	9	Y	15					112
11	12330	X	11277	-0-	-1053	-0-	64	1	11190	2	Y	21	48	1			85
							23	9									
12	12338	X	11399	-0-	-939	-0-	50	1	11321	2	Y	25	47	1			63
							28	9									
01	12090	X	10968	-0-	-1122	-0-	10921	2	47	9	Y	43	49	1			57

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	10990	-0-	-2681	-0-	10987	2	3	9	N	3					224
09	13230	X	11013	-0-	-2217	-0-	11004	2	9	9	N	8					232
10	13671	X	12694	-0-	-977	-0-	12679	2	15	9	N	14					246
11	11910	X	11530	-0-	-380	-0-	11516	2	14	9	N	13					259
12	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12361	2	31	9	N	28					287
01	12679	X	11090	-0-	-1589	-0-	11075	2	15	9	N	14					301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9750	-0-	-1317	-0-	9750	2			N	-0-					233
09	10710	X	9428	-0-	-1282	-0-	9428	2			N	-0-					233
10	11067	X	10292	-0-	-775	-0-	10292	2			N	-0-					233
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					233
12	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					233
01	10292	X	9842	-0-	-450	-0-	9840	2	2	9	N	2					235

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10587	-0-	-449	-0-	306	1	10241	2	Y	36					377
							40	9									
09	10680	X	10259	-0-	-421	-0-	296	1	9927	2	Y	33					410
							36	9									
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	305	1	11189	2	Y	41					451
							45	9									
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	296	1	13502	2	Y	63	336	1			178
							69	9									
12	10695	X	809	-0-	-9886	-0-	303	1	500	2	Y	5					183
							6	9									
01	10695	X	306	-0-	-10389	-0-	306	1			Y	-0-					183

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5373	-0-	-1075	-0-	236	1	5119	2	Y	16					198
							18	9									
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	229	1	5363	2	Y	19					217
							21	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	235	1	7328	2	Y	26					243
							29	9									
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	229	1	6662	2	Y	31					274
							34	9									
12	5797	X	5253	-0-	-544	-0-	234	1	4980	2	Y	35					309
							39	9									
01	6169	X	567	-0-	-5602	-0-	552	1	15	9	Y	14					323

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3320	-0-	-958	-0-	179	1	3132	2	Y	8	181	1			139
							9	9									
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	171	1	4289	2	Y	140					279
							154	9									
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	156	1	5716	2	Y	14					293
							15	9									
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5510	2	Y	22					315
							24	9									
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	176	1	4902	2	Y	4	184	1			135
							4	9									
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	176	1	4915	2	Y	5					140
							6	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	11954	-0-	-2151	-0-	11944	2	10	9	N	9					358
09	13650	X	11896	-0-	-1754	-0-	11874	2	22	9	N	20					378
10	14105	X	9175	-0-	-4930	-0-	9156	2	19	9	N	17					395
11	12240	X	10108	-0-	-2132	-0-	10072	2	36	9	N	33					428
12	12307	X	10814	-0-	-1493	-0-	10780	2	34	9	N	31	181	1			278
01	12307	X	11530	-0-	-777	-0-	11508	2	22	9	N	20					298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	146	1	4492	2	Y	21					282
							23	9									
09	4710	X	4454	-0-	-256	-0-	141	1	4295	2	Y	16					298
							18	9									
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	145	1	4963	2	Y	11					309
							12	9									
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	141	1	5920	2	Y	108	187	1			230
							119	9									
12	4650	X	1487	-0-	-3163	-0-	144	1	1313	2	Y	27					257
							30	9									
01	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			Y	-0-					257

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	233	1	7592	2	Y	27					264
							30	9									
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	226	1	7306	2	Y	22					286
							24	9									
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	232	1	7816	2	Y	28					314
							31	9									
11	7200	X	6111	-0-	-1089	-0-	226	1	5852	2	Y	30					344
							33	9									
12	7874	X	5156	-0-	-2718	-0-	231	1	4882	2	Y	39					383
							43	9									
01	7874	X	537	-0-	-7337	-0-	519	1	18	9	Y	16					399

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11203	2	48	9	Y	44	182	1			44
09	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10627	2	50	9	Y	45					89
10	10602	X	10408	-0-	-194	-0-	10366	2	42	9	Y	38					127
11	10260	X	9546	-0-	-714	-0-	9485	2	61	9	Y	55					182
12	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	9175	2	76	9	Y	69					251
01	11253	X	3164	-0-	-8089	-0-	877	1	2279	2	Y	7	180	1			78
							8	9									

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	21078	-0-	-2730	-0-	21009	2	69	9	Y	63	176	1			140
09	22380	X	20680	-0-	-1700	-0-	20507	2	173	9	Y	157	179	1			118
10	22568	X	21109	-0-	-1459	-0-	21002	2	107	9	Y	97					215
11	21780	X	19718	-0-	-2062	-0-	19484	2	234	9	Y	213	180	1			248
12	19716	X	13434	-0-	-6282	-0-	141	1	13184	2	Y	99	182	1			165
							109	9									
*01	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	319	1	21893	2	Y	41	173	1			33
							45	9									

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22971	X	21339	-0-	-1632	-0-	21261	2	78	9	Y	71					220
09	21450	X	20329	-0-	-1121	-0-	20224	2	105	9	Y	95	175	1			140
10	21545	X	20432	-0-	-1113	-0-	20356	2	76	9	Y	69					209
11	20850	X	19027	-0-	-1823	-0-	18894	2	133	9	Y	121	192	1			138
12	20336	X	2557	-0-	-17779	-0-	49	1	2490	2	Y	16					154
							18	9									
01	20336	X	1056	-0-	-19280	-0-	995	1	61	9	Y	55	173	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15613	-0-	-2212	-0-	15569	2	44	9	Y	40					115
09	17010	X	15945	-0-	-1065	-0-	174	1	15765	2	Y	5					120
							6	9									
10	16926	X	15693	-0-	-1233	-0-	262	1	15431	2	Y	-0-					120
11	15570	X	14479	-0-	-1091	-0-	298	1	14170	2	Y	10					130
							11	9									
12	16492	X	15166	-0-	-1326	-0-	256	1	14866	2	Y	40					170
							44	9									
01	16492	X	15026	-0-	-1466	-0-	305	1	14717	2	Y	4	90	1			84
							4	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	15753	-0-	-1049	-0-	15709	2	44	9	Y	40					117
09	16260	X	15172	-0-	-1088	-0-	15166	2	6	9	Y	5					122
10	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	15063	2			Y	-0-					122
11	16110	X	15679	-0-	-431	-0-	15668	2	11	9	Y	10					132
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16354	2	43	9	Y	39					171
*01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16018	2	4	9	Y	4	91	1			84

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5244	-0-	2144	2422	871	1	4304	2	Y	63					74
							69	9									
09	6668	X	4246	-0-	-2422	-0-	838	1	3365	2	Y	39					113
							43	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	827	1	2224	2	Y	49					162
							54	9									
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	843	1	2674	2	Y	47					209
							52	9									
12	4402	X	692	-0-	-3710	-0-	562	1	87	2	Y	39	179	1			69
							43	9									
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					69

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10670	-0-	-1544	-0-	10670	2			Y	-0-					-0-
09	11820	X	3511	-0-	-8309	-0-	164	1	3347	2	Y	-0-					-0-
10	12214	X	4401	-0-	-7813	-0-	248	1	4153	2	Y	-0-					-0-
11	11460	X	7084	-0-	-4376	-0-	282	1	6802	2	Y	-0-					-0-
12	10664	X	10641	-0-	-23	-0-	242	1	10399	2	Y	-0-					-0-
01	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	288	1	9987	2	Y	-0-					-0-

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	803	1	9702	2	Y	124					281
							136	9									
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	773	1	10216	2	Y	75	179	1			177
							83	9									
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	762	1	9428	2	Y	112					289
							123	9									
11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	777	1	9669	2	Y	158	181	1			266
							174	9									
12	11439	X	773	-0-	-10666	-0-	589	1	154	2	Y	27	182	1			111
							30	9									
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24707	X	23975	-0-	-732	-0-	23906	2	69	9	Y	63	179	1			143
09	23910	X	22433	-0-	-1477	-0-	22315	2	118	9	Y	107					250
10	24707	X	22681	-0-	-2026	-0-	22681	2			Y	-0-					250
11	23880	X	22588	-0-	-1292	-0-	22410	2	178	9	Y	162	181	1			231
12	24676	X	3681	-0-	-20995	-0-	31	1	3609	2	Y	37	187	1			81
							41	9									
01	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-					81

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	12682	-0-	-3190	-0-	12682	2			Y	-0-					1
09	15360	X	12037	-0-	-3323	-0-	157	1	11880	2	Y	-0-					1
10	15872	X	12449	-0-	-3423	-0-	237	1	12212	2	Y	-0-					1
11	14310	X	12758	-0-	-1552	-0-	269	1	12489	2	Y	-0-					1
12	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	231	1	13693	2	Y	-0-					1
*01	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	275	1	13564	2	Y	-0-					-0-

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2230	2	3	9	Y	3					69
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	Y	1					70
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					70
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	2			Y	-0-					70
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-					70
01	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	2			Y	-0-					70

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	2430	-0-	-4824	-0-	66	1	2295	2	Y	63					228
							69	9									
09	7020	X	4482	-0-	-2538	-0-	464	1	3956	2	Y	56	116	1			168
							62	9									
10	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	524	1	8257	2	Y	86	126	1			128
							95	9									
11	6090	X	1061	-0-	-5029	-0-	83	1	916	2	Y	56					184
							62	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					184
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					184

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	21598	2	46	9	Y	42					153
09	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22221	2	41	9	Y	37	78	1			112
10	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	22482	2	64	9	Y	58	85	1			85
11	18840	X	6768	-0-	-12072	-0-	6726	2	42	9	Y	38					123
12	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					123
01	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	77	1	3636	2	Y	63					231
							69	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	591	1	5007	2	Y	55	117	1			169
							61	9									
10	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	554	1	3709	2	Y	86	127	1			128
							95	9									
11	4710	X	1022	-0-	-3688	-0-	161	1	798	2	Y	57					185
							63	9									
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					185
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					185

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	25625	-0-	-1283	-0-	25578	2	47	9	Y	43					168
09	26040	X	24226	-0-	-1814	-0-	24184	2	42	9	Y	38	102	1			104
10	26505	X	18616	-0-	-7889	-0-	18575	2	41	9	Y	37					141
11	24900	X	23742	-0-	-1158	-0-	23705	2	37	9	Y	34					175
12	25451	X	25337	-0-	-114	-0-	25298	2	39	9	Y	35	105	1			105
01	25451	X	24686	-0-	-765	-0-	24631	2	55	9	Y	50					155

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24149	X	23189	-0-	-960	-0-	23177	2	12	9	Y	11					42
09	23370	X	19507	-0-	-3863	-0-	19496	2	11	9	Y	10	26	1			26
10	24149	X	21223	-0-	-2926	-0-	21213	2	10	9	Y	9					35
11	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23539	2	10	9	Y	9					44
12	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	24185	2	9	9	Y	8	26	1			26
*01	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	23775	2	14	9	Y	13					39

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1079	1	11590	2	Y	-0-					-0-
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1044	1	5328	2	Y	-0-					-0-
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	1079	1	7544	2	Y	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1044	1	2268	2	Y	-0-					-0-
12	12679	X	6787	-0-	-5892	-0-	1069	1	5718	2	Y	-0-					-0-
01	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	1079	1	9611	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47182	X	36390	-0-	-10792	-0-	77	1	36313	2	Y	-0-					-0-
09	45660	X	34246	-0-	-11414	-0-	34246	2			Y	-0-					-0-
10	42036	X	34235	-0-	-7801	-0-	34235	2			Y	-0-					-0-
11	38100	X	31448	-0-	-6652	-0-	31448	2			Y	-0-					-0-
12	35774	X	31998	-0-	-3776	-0-	31998	2			Y	-0-					-0-
01	35774	X	30998	-0-	-4776	-0-	30998	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19809	X	17874	-0-	-1935	-0-	17851	2	23	9	Y	21					84
09	19170	X	17204	-0-	-1966	-0-	17183	2	21	9	Y	19	51	1			52
10	19685	X	16280	-0-	-3405	-0-	16260	2	20	9	Y	18					70
11	18990	X	16824	-0-	-2166	-0-	16804	2	20	9	Y	18					88
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17426	2	19	9	Y	17	52	1			53
01	17329	X	17180	-0-	-149	-0-	17154	2	26	9	Y	24					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	77	1	30825	2	Y	-0-					-0-
09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	28800	2			Y	-0-					-0-
10	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	30343	2			Y	-0-					-0-
11	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			Y	-0-					-0-
12	30907	X	28069	-0-	-2838	-0-	28069	2			Y	-0-					-0-
01	30907	X	27104	-0-	-3803	-0-	27104	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	954	1	17702	2	Y	-0-					-0-
09	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	849	1	16226	2	Y	-0-					-0-
10	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	877	1	16036	2	Y	-0-					-0-
11	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	849	1	14810	2	Y	-0-					-0-
12	17670	X	15292	-0-	-2378	-0-	863	1	14429	2	Y	-0-					-0-
01	17670	X	15150	-0-	-2520	-0-	875	1	14275	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15173	2	59	9	Y	54	44	1			39
09	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13075	2	50	9	Y	45	43	1			41
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	357	1	9825	2	Y	53	43	1			51
							58	9									
11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	28	1	10759	2	Y	37	45	1			43
							41	9									
12	15221	X	12221	-0-	-3000	-0-	12180	2	41	9	Y	37	39	1			41
01	15221	X	10156	-0-	-5065	-0-	10106	2	50	9	Y	45	40	1			46

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	18170	-0-	-616	-0-	18170	2			Y	-0-					-0-
09	18180	X	17406	-0-	-774	-0-	17406	2			Y	-0-					-0-
10	17918	X	16218	-0-	-1700	-0-	16218	2			Y	-0-					-0-
11	17580	X	14843	-0-	-2737	-0-	14843	2			Y	-0-					-0-
12	17608	X	14954	-0-	-2654	-0-	14954	2			Y	-0-					-0-
01	17608	X	13837	-0-	-3771	-0-	13837	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18331	2	151	9	Y	137	110	1			98
09	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17349	2	124	9	Y	113	108	1			103
10	17143	X	15998	-0-	-1145	-0-	15854	2	144	9	Y	131	107	1			127
11	17400	X	14048	-0-	-3352	-0-	13946	2	102	9	Y	93	113	1			107
12	16957	X	14655	-0-	-2302	-0-	14553	2	102	9	Y	93	98	1			102
01	16957	X	13954	-0-	-3003	-0-	13827	2	127	9	Y	115	101	1			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	23993	-0-	-2915	-0-	77	1	23916	2	Y	-0-					-0-
09	24780	X	21549	-0-	-3231	-0-	21549	2			Y	-0-					-0-
10	25606	X	22170	-0-	-3436	-0-	22170	2			Y	-0-					-0-
11	24780	X	21448	-0-	-3332	-0-	21448	2			Y	-0-					-0-
12	23405	X	21502	-0-	-1903	-0-	21502	2			Y	-0-					-0-
01	23405	X	20949	-0-	-2456	-0-	20949	2			Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

08	15662	X	1907	-0-	-13755	-0-	335	1	1558	2	N	13					32
							14	9									
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	324	1	2513	2	N	-0-					32
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	335	1	4727	2	N	-0-					32
11	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	323	1	2917	2	N	-0-					32
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	335	1	3437	2	N	-0-					32
01	3999	X	3342	-0-	-657	-0-	335	1	3007	2	N	-0-					109

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

08	176266	X	100489	-0-	-75777	-0-	100489	2			N	-0-					-0-
09	133200	X	91928	-0-	-41272	-0-	91928	2			N	-0-					-0-
10	124651	X	91797	-0-	-32854	-0-	91797	2			N	-0-					-0-
11	110250	X	85072	-0-	-25178	-0-	85072	2			N	-0-					-0-
12	107353	X	83505	-0-	-23848	-0-	83505	2			N	-0-					-0-
01	100502	X	79611	-0-	-20891	-0-	64	1	79547	2	N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

08	175677	X	94491	-0-	-81186	-0-	94491	2			N	-0-					-0-
09	130350	X	86156	-0-	-44194	-0-	86156	2			N	-0-					-0-
10	120156	X	85439	-0-	-34717	-0-	85439	2			N	-0-					-0-
11	105300	X	79413	-0-	-25887	-0-	79413	2			N	-0-					-0-
12	101649	X	77473	-0-	-24176	-0-	77473	2			N	-0-					-0-
01	94488	X	74657	-0-	-19831	-0-	64	1	74593	2	N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

08	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3556	2	23	9	N	21					78
09	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3512	2	15	9	N	14					92
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3816	2	44	9	N	40					132
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12					144
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-	93	1			51
01	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	3727	2			N	-0-					51

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

08	182497	X	104118	-0-	-78379	-0-	104118	2			N	-0-					-0-
09	142170	X	95277	-0-	-46893	-0-	95277	2			N	-0-					-0-
10	131626	X	94048	-0-	-37578	-0-	94048	2			N	-0-					-0-
11	116040	X	86856	-0-	-29184	-0-	86856	2			N	-0-					-0-
12	111879	X	85673	-0-	-26206	-0-	85673	2			N	-0-					-0-
01	104129	X	81916	-0-	-22213	-0-	64	1	81852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164672	X	116253	-0-	-48419	-0-	116253	2			N	-0-					-0-
09	148740	X	107573	-0-	-41167	-0-	107573	2			N	-0-					-0-
10	141143	X	107723	-0-	-33420	-0-	107723	2			N	-0-					-0-
11	125610	X	100085	-0-	-25525	-0-	100085	2			N	-0-					-0-
12	123535	X	98357	-0-	-25178	-0-	98357	2			N	-0-					-0-
01	116250	X	94342	-0-	-21908	-0-	64	1	94278	2	N	-0-					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2165	-0-	-315	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	914	-0-	-1008	-0-	914	2			N	-0-					83
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					83
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					83
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					83
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					83
01	1488	N	532	-0-	-956	-0-	532	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	690	N	334	-0-	-356	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	91	19	2			N	-0-					-0-
11	109		18	-0-	-91	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					117
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					117
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					117
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					117
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					117
01	1023	N	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					117

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					31
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			N	-0-					31
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					31
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					31
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					31
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					31

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
*12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
*01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

08	3348	X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

08	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-					18
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	Y	2					20
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					20
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					20
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					20
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2565	-0-	-1248	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
*01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1905	-0-	-420	-0-	341	1	1564	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	524	-0-	-1606	-0-	330	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	341	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1104	-0-	-726	-0-	330	1	774	2	Y	-0-					-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	341	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	341	1	718	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1528	-0-	-1502	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
*01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	859	-0-	-461	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	740	-0-	-562	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2600	-0-	-730	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
*01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

08	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1887	-0-	-393	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2021	-0-	-335	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1847	-0-	-193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1461	-0-	1461	1461	1461	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		822	-0-	822	2283	822	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		713	-0-	713	2996	713	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3494	-0-	394	793	3494	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	213	-0-	-500	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1797	-0-	-273	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1500	2	30	9	Y	27					27
11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			Y	-0-					27
12	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	-0-					27
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

08	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2718	2			Y	-0-					2
09	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	2655	2			Y	-0-					2
10	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			Y	-0-					2
11	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			Y	-0-					2
12	2759	N	174	-0-	-2585	-0-	174	2			Y	-0-					2
01	2635	N	457	-0-	-2178	-0-	457	2			Y	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

08	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6855	-0-	-957	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			Y	-0-					-0-
*12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
*01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-					-0-
10	2754	N	2746	-0-	-8	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	2			N	-0-					-0-
*12	2949	N	2942	-0-	-7	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	619	-0-	-218	-0-	616	2	3	9	N	3					3
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					3
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					3
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					3
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					3
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					3

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	696	-0-	-1004	291	696	2			Y	-0-					-0-
09	918	N	627	-0-	-291	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	22	-0-	-578	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	403	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	390	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	403	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	390	1	1335	2	N	-0-					-0-
*12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-					-0-
*01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	403	1	1181	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	361	-0-	-629	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	34	-0-	-989	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	2609	2	31	9	Y	28	27	1			1
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	403	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	390	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	390	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	403	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	403	1	1574	2	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
11	1671	X	1515	-0-	-156	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	Y	5					7
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1470	2	9	9	Y	8					15
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1512	2	3	9	Y	3					18
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1487	2	1	9	Y	1					19
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					19
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	Y	6					25

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4255	-0-	-185	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1030	-0-	-923	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
	SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 141987					COMPL. DATE 07/24/1992			TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7387 - 7841
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
	PAVILLARD, ALBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 142257					COMPL. DATE 07/07/1992			TOTAL DEPTH 7255		PERF. 6749 - 7163
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
	PERKINS, T. W.				WELL #: 5		RRCID -> 142481					COMPL. DATE 08/27/1992			TOTAL DEPTH 7155		PERF. 6597 - 7054
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					5
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2242	2	8	9	Y	7					12
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			Y	-0-					12
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3					15
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					15
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2309	2	8	9	Y	7					22
	SEWELL RANCH INC. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 142894					COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 7285		PERF. 6730 - 7111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	L.B.M. BRYAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 143054					COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7305 - 7829
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
	DENTON CREEK TRADING				WELL #: 1		RRCID -> 143330					COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 8121		PERF. 7457 - 8004
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

08	2914	X	473	-0-	-2441	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		Y	-0-			-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	4118	-0-	1118	1118	4118	2		Y	-0-			-0-
*12	5228	X	4110	-0-	-1118	-0-	4110	2		Y	-0-			-0-
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

08	744	N	162	-0-	-582	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

08	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-
09	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	79	-0-	-821	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	526	-0-	-3442	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	87	-0-	-3723	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	76	-0-	-3830	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1295	-0-	-2580	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	211	-0-	-1277	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	799	-0-	-641	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	886	-0-	-416	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
*01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3962	-0-	-223	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	792	-0-	-820	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	901	-0-	-509	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	324	-0-	-3246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	709	-0-	-841	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1626	-0-	-144	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1036	-0-	-2839	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2400	-0-	-1350	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2758	-0-	-842	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	734	-0-	-1033	-0-	734	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	165	1	1835	2	N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	341	1	1981	2	N	-0-					-0-
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	14	-0-	-2683	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1222	-0-	-1328	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2176	-0-	-459	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
*01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					12
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					12
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					12
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					12
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					12
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					12

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
*01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3891	-0-	-9	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	192	-0-	-3838	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

08	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	475	-0-	-858	-0-	475	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

08	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2958	-0-	-142	592	2958	2			N	-0-					-0-
09	3333	X	2741	-0-	-592	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11110	-0-	-1135	-0-	11110	2			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10949	-0-	-901	-0-	10949	2			Y	-0-					-0-
10	11439	X	10357	-0-	-1082	-0-	10357	2			Y	-0-					-0-
11	10740	X	9302	-0-	-1438	-0-	9302	2			Y	-0-					-0-
12	11284	X	9705	-0-	-1579	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
01	11284	X	10874	-0-	-410	-0-	10874	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	76	-0-	-1257	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	353	-0-	-937	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	611	-0-	-660	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2971	-0-	-129	2762	2971	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2698	-0-	-2762	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1214	-0-	-770	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1651	-0-	-922	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1407	-0-	-633	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1750	-0-	-350	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3240	-0-	-666	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2807	-0-	-733	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1104	-0-	-787	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2339	-0-	-1784	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5503	2	25	9	Y	23	22	1			1
*12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	720	N	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1673	-0-	-2202	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2893	-0-	-857	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2975	-0-	-838	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

08	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

08	4898	X	4810	-0-	-88	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
*12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
*01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1198	-0-	-272	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	80	-0-	-757	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	667	-0-	-449	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3868	2	44	9	Y	40	39	1			1
11	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2898	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	810	N	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

08	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

08	5084	X	5016	-0-	-68	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4869	-0-	-261	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2962	-0-	-2246	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2069	-0-	-2953	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

08	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	982	-0-	-1622	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	364	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	352	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	364	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	352	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	364	1	1442	2	N	-0-					-0-
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	364	1	1512	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
*01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

08	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1734	-0-	-516	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2630	-0-	-129	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4181	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3895	-0-	795	1976	3895	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	3512	-0-	512	2488	3512	2		Y	-0-			-0-
*12	5895	X	3407	-0-	-2488	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
01	4309	X	2997	-0-	-1312	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
09	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3270	-0-	170	359	3270	2		Y	-0-			-0-
09	3470	X	3111	-0-	-359	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
*01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
01	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2		N	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
*01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					7
09	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	2			Y	-0-					7
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					7
11	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			Y	-0-					7
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					7
*01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					2
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					2
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			Y	-0-					2
11	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			Y	-0-					2
12	1953	N	328	-0-	-1625	-0-	328	2			Y	-0-					2
01	1829	N	345	-0-	-1484	-0-	345	2			Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

08	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	197	-0-	-403	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
*01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

08	2108	N	1594	-0-	-514	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1426	-0-	-614	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1700	-0-	-408	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2015	-0-	-535	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2129	-0-	-444	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					10
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					10
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			Y	-0-					10
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					10
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					10
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			Y	-0-					10

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1950	-0-	-1088	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1450	-0-	-1370	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1824	-0-	-873	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1957	-0-	-740	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2837	2	3	9	Y	3					5
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2	9	Y	2					7
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3031	2	6	9	Y	5					12
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3					15
*12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	Y	5					20
*01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	2978	2	45	9	Y	41	53	1			8

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1313	-0-	-857	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2041	-0-	-239	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
*12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	Y	12					12
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					12

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2133	-0-	-1215	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2071	-0-	-809	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2159	-0-	-271	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2299	-0-	-336	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1256	-0-	-1264	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3098	-0-	98	342	3098	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2960	-0-	-140	202	2960	2			N	-0-					-0-
*01	2876	X	2674	-0-	-202	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	10	-0-	-2377	-0-	10	2			Y	-0-					13
09	2310	X	1726	-0-	-584	-0-	1726	2			Y	-0-					13
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	Y	2					15
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					15
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	Y	2					17
01	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2415	2	7	9	Y	6	18	1			5

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	154	-0-	-1799	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4247	-0-	1147	1147	4247	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3891	-0-	891	2038	3891	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3964	-0-	864	2902	3964	2			N	-0-					-0-
*01	6631	X	3729	-0-	-2902	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	974	-0-	-256	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2512	-0-	-1425	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3007	-0-	-623	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4538	-0-	1538	1538	4487	2	51	9	Y	46	44	1			2
*12	3100	N	4761	-0-	1661	3199	4761	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	3100	N	5423	-0-	2323	5522	5423	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5370	-0-	-520	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5029	-0-	-520	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4936	-0-	-434	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	5345	2	7	9	Y	6					6

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3003	-0-	-207	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1303	-0-	-712	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	1122	-0-	-528	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
10	1705	X	1288	-0-	-417	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

08	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

08	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	240	-0-	-1890	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1413	-0-	-788	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

08	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4928	-0-	-1	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4720	-0-	-440	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1937	-0-	-574	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1745	-0-	-655	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1772	-0-	-553	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	1794	-0-	-1740	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	1694	-0-	-1726	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1645	-0-	-928	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

08	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	646	-0-	-584	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	147	-0-	-1031	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

08	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

08	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4451	-0-	-106	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2730	2	24	9	Y	22	21	1			1
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
*12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
*01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3228	-0-	-42	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

08	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	6515	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	5851	-0-	-1259	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	5559	-0-	-1664	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	5439	-0-	-1371	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

08	1333	N	725	-0-	-608	-0-	725	2			Y	-0-					28
09	1290	N	484	-0-	-806	-0-	484	2			Y	-0-					28
10	1147	N	394	-0-	-753	-0-	394	2			Y	-0-					28
11	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			Y	-0-					28
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					28
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	620	N	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	146	-0-	-694	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3847	-0-	-773	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3700	-0-	-920	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	707	-0-	-973	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
*01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1490	-0-	-2633	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1954	-0-	-536	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1770	-0-	-524	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
*01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4963	-0-	-557	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5211	-0-	-276	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5135	-0-	-85	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
*01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
*01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					5
09	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					5
10	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			Y	-0-					5
11	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	1965	2			Y	-0-					5
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					5
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					5

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1803	-0-	-1137	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	7	-0-	-2876	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	23	-0-	-2677	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
*01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2259	2	1	9	Y	1					33
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					33
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					33
11	2190	N	1193	-0-	-997	-0-	1193	2			Y	-0-					33
*12	2263	N	727	-0-	-1536	-0-	727	2			Y	-0-					33
*01	2263	N	92	-0-	-2171	-0-	92	2			Y	-0-					33

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1581	-0-	-31	-0-	1556	2	25	9	Y	23					23
11	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			Y	-0-					23
12	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	Y	2					25
01	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	955	-0-	-515	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	922	-0-	-225	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	368	-0-	-532	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	381	-0-	-704	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	845	-0-	-519	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3233	-0-	133	373	3233	2			Y	-0-					-0-
09	3550	X	3177	-0-	-373	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
*01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4065	-0-	-225	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
*12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
*01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4204	-0-	-570	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2037	2	2	9	Y	2					20
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	Y	2					22
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	Y	5					27
11	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1383	2			Y	-0-					27
12	2077	N	958	-0-	-1119	-0-	958	2			Y	-0-					27
01	2077	N	1029	-0-	-1048	-0-	1026	2	3	9	Y	3					30

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	361	-0-	-662	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	960	N	336	-0-	-624	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2445	-0-	-45	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

08	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4564	-0-	-117	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1735	-0-	-1241	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2229	-0-	-651	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2354	-0-	-622	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2177	-0-	-613	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					13
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					13
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					13
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					13
12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					13
01	1178	N	168	-0-	-1010	-0-	168	2			Y	-0-					13

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	384	-0-	-1296	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	931	-0-	-805	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3498	-0-	-12	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	196	-0-	-858	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	840	N	93	-0-	-747	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	299	-0-	-2553	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	3039	2			Y	-0-					12
09	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			Y	-0-					12
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					12
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3087	2	1	9	Y	1					13
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					13
01	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3058	2	4	9	Y	4					17

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1132	-0-	-573	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					7
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					7
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					7
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					7
12	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					7
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1901	-0-	-455	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	25	-0-	-998	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	11	-0-	-764	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			Y	-0-					20
09	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	2076	2			Y	-0-					20
10	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			Y	-0-					20
11	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			Y	-0-					20
12	2139	N	1524	-0-	-615	-0-	1524	2			Y	-0-					20
01	1922	N	910	-0-	-1012	-0-	910	2			Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2258	-0-	-322	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3267	-0-	-391	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4060	-0-	-290	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4272	-0-	-223	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

08	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					2
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					2
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					2
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1317	2	31	9	Y	28	27	1			1
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

08	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2122	-0-	-578	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	38	-0-	-2662	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	317	-0-	-1884	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

08	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

08	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

08	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	898	-0-	-272	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

08	4433	X	3669	-0-	-764	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3409	-0-	-761	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
*01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4539	-0-	-1165	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	212	-0-	-1865	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	713	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	690	1	4398	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	713	1	4683	2	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	690	1	4452	2	N	-0-					-0-
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	713	1	4634	2	N	-0-					-0-
*01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	713	1	4609	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3067	-0-	-1521	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	2030	-0-	-160	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1676	-0-	-454	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1772	-0-	-491	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5391	-0-	-96	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2845	-0-	-38	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
*01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4507	-0-	1507	1507	4507	2			Y	-0-					-0-
10	1699	N	192	-0-	-1507	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	94	-0-	-986	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	186	-0-	-4464	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	596	-0-	-4054	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
*01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4016	-0-	-34	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2					9
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					9
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					9
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					9
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2					11

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4212	-0-	-348	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4371	-0-	-341	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
*01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9167	-0-	-71	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8725	-0-	-275	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9108	-0-	-223	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8755	-0-	-275	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8674	-0-	-502	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	534	-0-	-954	-0-	534	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2883	-0-	-237	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4455	2	11	9	Y	10					57
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4404	2	44	9	Y	40	46	1			51
10	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	4480	2	11	9	Y	10	4	1			57
11	4410	X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2			Y	-0-					57
12	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4391	2	17	9	Y	15	59	1			13
01	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	4443	2	8	9	Y	7	6	1			14

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	962	-0-	-178	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2148	-0-	-552	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

08	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	766	-0-	-2334	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

08	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

08	3844	X	3377	-0-	-467	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
*01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

08	5084	X	4649	-0-	-435	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
10	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4539	-0-	-51	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4497	-0-	-33	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
*01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	3794	2	45	9	Y	41	39	1			2
12	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	2			Y	-0-					9
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			Y	-0-					9
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					9
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					9
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					9
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					9

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3353	-0-	-127	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7649	-0-	-411	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7406	-0-	-394	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7602	-0-	-458	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7410	-0-	-464	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7335	-0-	-322	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

08	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4558	-0-	-302	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4601	-0-	-266	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

08	4402	X	3828	-0-	-574	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3728	-0-	-442	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

08	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2359	-0-	-338	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3041	-0-	-859	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2865	-0-	-945	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
*01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6314	-0-	-196	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	6244	-0-	-236	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6253	-0-	-226	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5569	-0-	-41	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5432	-0-	-365	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1660	-0-	-350	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

08	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-					-0-
11	3026	X	2953	-0-	-73	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4582	-0-	-128	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	1939	-0-	-913	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	5	-0-	-2847	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	930	N	289	-0-	-641	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	961	N	707	-0-	-254	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
*01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2899	-0-	-201	279	2899	2			N	-0-					-0-
09	2809	X	2530	-0-	-279	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1840	-0-	-857	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1811	-0-	-762	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1653	-0-	-807	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2147	-0-	-333	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1344	2	56	9	Y	51	49	1			2
12	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1369	-0-	-581	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1172	-0-	-874	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4021	-0-	-179	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3125	-0-	-475	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1494	-0-	-1203	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	297	-0-	-1803	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	130	-0-	-1947	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	877	-0-	-863	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4176	-0-	1076	1076	4176	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3210	-0-	110	1186	3210	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2660	-0-	-99	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2574	-0-	-185	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4824	-0-	-36	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4719	-0-	-141	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4442	-0-	-549	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					18
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					18
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					18
11	720	N	399	-0-	-321	-0-	399	2			Y	-0-					18
12	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			Y	-0-					18
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	662	2	1	9	Y	1					19

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1571	-0-	-949	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	309	-0-	-2605	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	743	-0-	-547	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					3
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					3
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					15
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	Y	2					17
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	Y	3					20
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					20
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			Y	-0-					20
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	49	1			2
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	468	-0-	-431	-0-	449	2	19	9	Y	17					17
09	840	N	297	-0-	-543	-0-	297	2			Y	-0-					17
10	868	N	426	-0-	-442	-0-	426	2			Y	-0-					17
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			Y	-0-					17
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1					18
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					18

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

08	5363	X	4542	-0-	-821	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4501	-0-	-689	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5005	-0-	-358	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	5049	-0-	-21	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
*12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
*01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

08	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	127	-0-	-3748	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3202	-0-	-488	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
*12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	288	-0-	-3866	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	872	-0-	-461	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	934	-0-	-446	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3480	-0-	-450	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	795	-0-	-3266	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1897	-0-	-2164	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1713					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1713					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1713					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1713					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1713					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1713					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	2	29	9	Y	26	44	1			2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					3
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			Y	-0-					3
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					7
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			Y	-0-					7
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					7
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					8
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			Y	-0-					8
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			Y	-0-					8
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					8
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					8
01	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			Y	-0-					8

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1639	-0-	-345	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5426	-0-	-123	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5217	-0-	-33	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5310	-0-	-115	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		58	-0-	58	149	58	2			Y	-0-					-0-
10	149	X	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4328	-0-	1328	1328	4328	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4173	-0-	1073	2401	4173	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3770	-0-	770	3171	3770	2			N	-0-					-0-
*12	6922	X	3751	-0-	-3171	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1123	-0-	-1822	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1987	-0-	-863	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1935	-0-	-1010	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			Y	-0-					7
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	Y	1					8
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			Y	-0-					8
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	646	2	1	9	Y	1					9
12	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			Y	-0-					9
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					9

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2586	-0-	-235	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1928	2	25	9	Y	23	22	1			1
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	168	-0-	-1599	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	321	-0-	-309	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5120	-0-	-708	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
*12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
*12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					12
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					12
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					12
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					12
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					12
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					12

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

08	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3338	-0-	338	338	3338	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3550	-0-	450	1616	3550	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3298	-0-	298	1914	3298	2			Y	-0-					-0-
10	5169	X	3255	-0-	-1914	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

08	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

08	1519	N	70	-0-	-1449	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			Y	-0-					29
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					29
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					29
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			Y	-0-					29
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			Y	-0-					29
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					29

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

08	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

08	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					6
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					8
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					8
11	1320	N	783	-0-	-537	-0-	783	2			Y	-0-					8
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					8
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					27
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					27
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					27
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					27
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1847	-0-	-726	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1614	-0-	-756	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5414	-0-	2314	2375	5414	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					3
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					3
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					3
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					3
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					3
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					10
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	Y	5					15
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					15
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					15
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					16

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11201	-0-	-517	-0-	11201	2			Y	-0-					20
09	11340	X	10736	-0-	-604	-0-	10736	2			Y	-0-	14	1			6
10	11718	X	10938	-0-	-780	-0-	10936	2	2	9	Y	2	1	1			7
11	11340	X	10671	-0-	-669	-0-	10671	2			Y	-0-					7
12	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	10677	2			Y	-0-					7
01	10974	X	9274	-0-	-1700	-0-	9274	2			Y	-0-					7

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	Y	6	49	1			12
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	2	1			15
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					15
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	692	2	62	9	Y	56	36	1			35
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-	1	1			34
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					34

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					8
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					8
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			Y	-0-					8
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					8
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					8
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					8

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	604	-0-	-1136	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	435	-0-	-774	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2					5
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					5
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					5
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					5
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					5
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					5

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					28
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					28
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	426	2	37	9	Y	34	32	1			30
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					30
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					30
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					30

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5691	-0-	-1222	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	5562	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	6324	X	5541	-0-	-783	-0-	5541	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	6060	X	5294	-0-	-766	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	5217	2			Y	-0-					30
09	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	5049	2			Y	-0-					30
10	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	2			Y	-0-					30
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4970	2	101	9	Y	92	88	1			34
*12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5129	2			Y	-0-	3	1			31
01	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			Y	-0-					31

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4674	-0-	-565	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4109	-0-	-727	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

08	899	N	890	-0-	-9	-0-	876	2	14	9	Y	13					20
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			Y	-0-					20
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			Y	-0-					20
11	870	N	482	-0-	-388	-0-	482	2			Y	-0-					20
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					20
09	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	2			Y	-0-					20
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					20
11	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	3379	2			Y	-0-					20
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					20
01	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	3288	2			Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

08	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2			Y	-0-					26
09	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3210	2			Y	-0-					26
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			Y	-0-					26
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					26
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					26
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					26

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		21	-0-	21	101	21	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-					15
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					15
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					15
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					15
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

08	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1425	-0-	-621	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	912	-0-	-1068	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	933	-0-	-865	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	760	-0-	-418	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

08	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	5130	2			Y	-0-					2
09	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			Y	-0-					2
10	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	2			Y	-0-					2
11	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	4825	2	6	9	Y	5					7
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5114	2			Y	-0-					7
01	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6506	-0-	-283	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6241	-0-	-59	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4134	-0-	-2655	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	596	-0-	-394	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1364	-0-	-826	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
*01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5313	-0-	-207	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5050	-0-	-654	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	4891	-0-	-1123	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
*01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	2	2	9	Y	2					2
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					2
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					2
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1186	2	1	9	Y	1					3
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					3
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4187	-0-	-184	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			Y	-0-					14
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					14
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			Y	-0-					14
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-					14
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					14
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

08	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

08	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

08	3100	N	4360	-0-	1260	2000	4360	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3448	-0-	448	2448	3448	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	3443	-0-	-2448	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

08	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2924	-0-	-106	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	943	-0-	-347	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

08	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2791	-0-	-29	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2626	-0-	-319	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

08	4712	X	4255	-0-	-457	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4001	-0-	-439	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3376	-0-	276	987	3376	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3057	-0-	-43	944	3057	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					5
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					5
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					5
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					5
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					5
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					3
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					3
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					3
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					3

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2470	-0-	-165	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2267	-0-	-283	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2416	-0-	-374	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3130	-0-	-807	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3996	-0-	-158	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
*12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4401	-0-	-32	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4184	-0-	-106	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	182	-0-	182	309	182	2			N	-0-					-0-
*12	626	X	317	-0-	-309	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

08	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4097	-0-	-313	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

08	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

08	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4088	-0-	-292	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
*01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					1
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			Y	-0-					1
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			Y	-0-					1
11	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					1
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					1

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1365	2	66	9	Y	60	58	1			2
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	2			Y	-0-					14
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			Y	-0-					14
10	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			Y	-0-					14
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			Y	-0-					14
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					14
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					14

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3010	-0-	-20	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	3030	-0-	-8	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					36
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					36
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1228	2	26	9	Y	24	58	1			2
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	2			Y	-0-					29
09	1260	N	556	-0-	-704	-0-	556	2			Y	-0-					29
10	1209	N	406	-0-	-803	-0-	406	2			Y	-0-					29
11	1080	N	514	-0-	-566	-0-	514	2			Y	-0-					29
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					29
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	274	2	24	9	Y	22					22
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	Y	8					30

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1846	-0-	-284	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	883	-0-	-1318	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	103	-0-	-2027	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	99	-0-	-2102	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	30	-0-	-2109	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2364	-0-	-488	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					20
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					20
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					20
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					20
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					20
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					20

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					24
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			Y	-0-					24
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					24
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			Y	-0-					24
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					24
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	980	2	1	9	Y	1					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
*01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2470	-0-	-290	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6202	-0-	3102	3102	6202	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6844	-0-	3744	6846	6844	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					3
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					3
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					3
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5171	-0-	-347	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4969	-0-	-281	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					27
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					27
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					27
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					27
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					27
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					27

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					12
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					12
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					12
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					12
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					12
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1771	-0-	-647	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	176	1	2188	2	N	-0-					-0-
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	341	1	2598	2	N	-0-					-0-
*01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	341	1	2391	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2849	-0-	-271	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2166	-0-	-654	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1921	-0-	-599	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1644	-0-	-898	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1627	-0-	-760	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	Y	2					2
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					2
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					2
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					9
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					9
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					9
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					9
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					9
01	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			Y	-0-					9

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

08	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			Y	-0-					2
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					2
10	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2637	2			Y	-0-					2
11	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			Y	-0-					2
12	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					2
01	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			Y	-0-					2

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2779	2			Y	-0-					13
09	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	2504	2			Y	-0-					13
10	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2727	2			Y	-0-					13
11	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			Y	-0-					13
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					13
01	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			Y	-0-					13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

08	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
*01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

08	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			Y	-0-					25
09	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	2400	2			Y	-0-					25
10	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			Y	-0-					25
11	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			Y	-0-					25
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					25
01	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					25

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

08	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

08	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

08	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

08	3100	N	3197	-0-	97	106	3197	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3136	-0-	136	242	3136	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2896	-0-	-204	38	2896	2			N	-0-					-0-
11	2467	X	2429	-0-	-38	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

08	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
*01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

08	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2754	-0-	-426	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2531	-0-	-649	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
*12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

08	837	N	789	-0-	-48	-0-	65	1	724	2	N	-0-					-0-
09	930	N	225	-0-	-705	-0-	62	1	163	2	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	750	N	242	-0-	-508	-0-	63	1	179	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	9023	-0-	5923	5923	65	1	8958	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	9013	-0-	5913	11836	65	1	8948	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

08	930	N	277	-0-	-653	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1					20
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1171	2	2	9	Y	2					22
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					24
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					24
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					24
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					24

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	4355	2			Y	-0-					18
09	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	4351	2			Y	-0-					18
10	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	2			Y	-0-					18
11	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	4192	2			Y	-0-					18
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					18
01	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	4203	2			Y	-0-					18

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2855	-0-	-475	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2579	-0-	-151	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	341	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	330	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	341	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	330	1	2015	2	N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	341	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	341	1	1400	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2158	-0-	-272	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1740	-0-	-833	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1606	-0-	-824	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4166	-0-	-64	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	Y	15					15
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					17
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					20
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					20
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2594	-0-	-46	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2358	-0-	-222	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	Y	5					5
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					5
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			Y	-0-					5
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					5

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	481	2	10	9	Y	9	35	1			1
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	440	2	8	9	Y	7	1	1			7
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					7
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					7
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16					23
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	405	2	9	9	Y	8	22	1			9

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	267	-0-	267	483	267	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
*01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	458	-0-	-348	-0-	458	2			Y	-0-					2
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			Y	-0-					2
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					2
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					2
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					2
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2465	2	34	9	Y	31	30	1			1
09	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	2349	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
*01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

08	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

08	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

08	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3082	-0-	82	93	3082	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3033	-0-	-67	26	3033	2			N	-0-					-0-
*01	2946	N	2920	-0-	-26	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			Y	-0-					8
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			Y	-0-					8
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					8
11	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			Y	-0-					8
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					8
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					8

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

08	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					7
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					7
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					7
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			Y	-0-					7
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					7
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

08	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-					-0-
10	607	X	334	-0-	-273	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	632	-0-	-453	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

08	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	754	-0-	-672	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	691	-0-	-735	-0-	691	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			Y	-0-					23
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1046	2	2	9	Y	2					25
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					25
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					25
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-					25

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	74	1	218	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2325	-0-	-248	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

08	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

08	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4129	-0-	-191	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					3
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					3
10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					3
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			Y	-0-					3
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					3
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			Y	-0-					3

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

08	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					2
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					2
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					2
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					2
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					2
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					15
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					15
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					15
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					15
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					15

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					10
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			Y	-0-					10
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					10
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	2			Y	-0-					10
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					10
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					12

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	301	-0-	-257	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2535	-0-	-75	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

08	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3693	-0-	-523	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					3
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2188	2	36	9	Y	33	33	1			3
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2077	2	11	9	Y	10					10
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2134	2	3	9	Y	3					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3248	-0-	-441	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2757	-0-	-1503	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3697	-0-	597	622	372	1	3325	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3336	-0-	336	958	360	1	2976	2	Y	-0-					-0-
10	4240	X	3282	-0-	-958	-0-	372	1	2910	2	Y	-0-					-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	360	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	372	1	2901	2	Y	-0-					-0-
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	372	1	2824	2	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5820	-0-	-876	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5433	-0-	-867	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5555	-0-	-505	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5607	-0-	-562	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5385	-0-	-443	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	904	-0-	-677	-0-	902	2	2	9	Y	2					57
09	1170	N	870	-0-	-300	-0-	869	2	1	9	Y	1					58
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			Y	-0-					58
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					59
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					59
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					59

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1410	2	53	9	Y	48	46	1			2
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	Y	17	15	1			2
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-	2	1			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3223	-0-	123	832	3173	2	50	9	Y	45	43	1			2
09	2833	N	2001	-0-	-832	-0-	2001	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	2666	X	1609	-0-	-1057	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1528	-0-	-1052	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1607	-0-	-1617	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1355	-0-	-1869	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			Y	-0-					8
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			Y	-0-					8
10	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1398	2	10	9	Y	9					17
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			Y	-0-					17
12	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			Y	-0-					17
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3259	-0-	-191	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3607	-0-	-1198	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3125	-0-	-1375	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2207	-0-	-1792	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2804	-0-	-1066	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
*12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
*01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2834	2	42	9	Y	38	37	1			1
09	2490	N	2254	-0-	-236	-0-	2253	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3100	N	3582	-0-	482	482	3569	2	13	9	Y	12					12
11	3000	N	3488	-0-	488	970	3488	2			Y	-0-					12
*12	4739	X	3769	-0-	-970	-0-	3693	2	76	9	Y	69	68	1			13
*01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3810	2	4	9	Y	4	7	1			10

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1569	2	21	9	Y	19	17	1			2
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1545	2	22	9	Y	20	2	1			20
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					20
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					20
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			Y	-0-					20

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1734	-0-	-516	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4523	-0-	-747	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4705	-0-	-193	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4790	-0-	-15	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5309	X	4053	-0-	-1256	-0-	1488	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1419	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1161	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	815	1	1670	2	N	-0-					-0-
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1488	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	839	1	204	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2086	-0-	2086	2407	2086	2			N	-0-					-0-
09	4915	X	2508	-0-	-2407	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3398	-0-	398	398	3398	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3545	-0-	445	843	3545	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1505	-0-	-1015	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	876	-0-	-1728	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	696	-0-	-1908	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2822	-0-	2822	2822	2822	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	725	-0-	-295	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

08	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
*01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	937	-0-	-334	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3335	-0-	-625	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6097	-0-	-444	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5885	-0-	-445	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6301	-0-	-54	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		102	-0-	102	118	102	2			N	-0-					-0-
10	376	X	258	-0-	-118	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1					19
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					19
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					19
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					19
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			Y	-0-					19
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					19

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

08	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

08	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

08	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3204	2	55	9	Y	50	48	1			24
09	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3075	2	37	9	Y	34	33	1			25
10	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3136	2	11	9	Y	10	3	1			32
11	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	3049	2			Y	-0-					32
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3135	2	80	9	Y	73	82	1			23
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3104	2	12	9	Y	11	9	1			25

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			Y	-0-					12
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					12
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					12
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					12
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					2
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					2
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					2
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					2
*12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					2
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2					2
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					2
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					2
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					2
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					2
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					13
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			Y	-0-					13
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					13
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					15
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	Y	18					20
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					30
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5					35
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1568	2	7	9	Y	6	39	1			2
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	Y	15	2	1			15
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1538	2	6	9	Y	5					20

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1682	2	42	9	Y	38	37	1			1
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1611	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1703	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8					8
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	Y	12					20

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1886	2	6	9	Y	5	1	1			24
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					24
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	Y	4					28
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			Y	-0-					28
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	Y	14	37	1			5
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	4	1			10

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	706	2	11	9	Y	10					10
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					10
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					20
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	30	1			5
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1	3	1			3

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	884	2	14	9	Y	13	60	1			2
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	850	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	809	2	25	9	Y	23					23
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	842	2	13	9	Y	12					35
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	814	2	47	9	Y	43	38	1			40

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4565	-0-	-415	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4437	-0-	-363	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7589	-0-	-688	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7999	-0-	-11	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7978	-0-	-299	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7958	-0-	-319	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

08	2728	N	2306	-0-	-422	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2790	N	1462	-0-	-1328	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1415	2	30	9	Y	27	26	1			1
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
*01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

08	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6266	-0-	-182	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5919	-0-	-201	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	6068	-0-	-39	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	6063	-0-	-44	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					10
09	1020	N	856	-0-	-164	-0-	856	2			Y	-0-					10
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			Y	-0-					10
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					10
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					10
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

08	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2556	-0-	-174	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
*01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

08	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1151	2	11	9	Y	10					10
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					10
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	15	2			Y	-0-					10
*12	3100	N	3335	-0-	235	235	3303	2	32	9	Y	29	35	1			4
*01	3100	N	4964	-0-	1864	2099	4964	2			Y	-0-	4	1			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

08	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2809	-0-	-11	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3492	2	193	9	Y	175	173	1			47
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	3370	2			Y	-0-					47
10	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	2			Y	-0-					47
11	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	3297	2			Y	-0-					47
12	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			Y	-0-					47
01	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3393	2	198	9	Y	180	180	1			47

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

08	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2810	-0-	-70	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2716	-0-	-104	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2321	-0-	-903	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					5
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					7
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					7
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2466	-0-	-204	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3441	-0-	441	441	3441	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3493	-0-	393	834	3493	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3115	-0-	15	849	3115	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5634	-0-	-473	-0-	5634	2			Y	-0-					9
09	5880	X	5412	-0-	-468	-0-	5412	2			Y	-0-					9
10	5859	X	5700	-0-	-159	-0-	5700	2			Y	-0-					9
11	5460	X	5383	-0-	-77	-0-	5383	2			Y	-0-					9
12	5642	X	5491	-0-	-151	-0-	5491	2			Y	-0-					9
01	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5613	2			Y	-0-					9

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			Y	-0-					7
09	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			Y	-0-					7
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					7
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					7
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					7
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					7

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-	2	1			13
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					13
10	1147	N	642	-0-	-505	-0-	642	2			Y	-0-					13
11	1110	N	87	-0-	-1023	-0-	87	2			Y	-0-					13
12	1116	N	149	-0-	-967	-0-	149	2			Y	-0-					13
01	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					13

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2406	-0-	-136	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4614	-0-	-594	-0-	4585	2	29	9	Y	26	26	1			1
09	5040	X	4466	-0-	-574	-0-	4455	2	11	9	Y	10	1	1			10
10	4805	X	4262	-0-	-543	-0-	4233	2	29	9	Y	26	35	1			1
11	4590	X	3542	-0-	-1048	-0-	3542	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	3610	-0-	-1009	-0-	3575	2	35	9	Y	32	29	1			3
01	4619	X	3694	-0-	-925	-0-	3685	2	9	9	Y	8	3	1			8

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	1835	2			Y	-0-					7
09	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1772	2	11	9	Y	10					17
10	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2			Y	-0-					17
11	1770	N	751	-0-	-1019	-0-	751	2			Y	-0-					17
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2041	2	35	9	Y	32	23	1			26
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	3	1			24

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	3090	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	2807	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3224	X	1630	-0-	-1594	-0-	1611	2	19	9	Y	17	16	1			1
11	3090	X	235	-0-	-2855	-0-	235	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3234	2	30	9	Y	27	26	1			1
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	545	-0-	-602	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11165	-0-	-553	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10758	-0-	-522	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11077	-0-	-207	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10449	-0-	-381	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10502	-0-	-689	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10538	-0-	-622	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	953	2	22	9	Y	20					20
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			Y	-0-					20
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	939	2	29	9	Y	26	44	1			2
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4247	-0-	-103	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2556	-0-	-327	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2536	-0-	-224	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2536	-0-	-130	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

08	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

08	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2569	-0-	-41	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

08	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2773	-0-	-575	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	1077	2			Y	-0-					13
09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	1007	2			Y	-0-					13
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					13
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-					13
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					13
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	978	-0-	-665	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	212	-0-	-1378	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1535	-0-	-387	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1577	2	22	9	Y	20					20
10	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	1635	2	8	9	Y	7	16	1			11
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	1402	2			Y	-0-	1	1			10
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1436	2	32	9	Y	29	35	1			4
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			Y	-0-	4	1			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2898	-0-	-12	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3038	N	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2850	-0-	-60	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5129	-0-	-181	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5050	-0-	-282	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

08	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4134	-0-	-66	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

08	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3452	-0-	-118	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1806	-0-	-594	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1615	-0-	-586	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4808	-0-	-382	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4962	-0-	-18	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

08	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

08	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5812	-0-	-278	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5962	-0-	-300	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

08	6198	X	3935	-0-	-2263	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1757	-0-	-1250	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1368	-0-	-612	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

08	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1682	-0-	-519	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3524	-0-	-692	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4198	-0-	-302	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4108	-0-	-242	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			Y	-0-					35
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1195	2	34	9	Y	31	60	1			6
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	2	22	9	Y	20					20

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3999	-0-	-217	-0-	348	1	3651	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	337	1	3206	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3847	-0-	-369	-0-	348	1	3499	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	337	1	3241	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	348	1	3357	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	348	1	3351	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	3977	2			Y	-0-			-0-
09	4050	X	3554	-0-	-496	-0-	3554	2			Y	-0-			-0-
10	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-			-0-
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-			-0-
01	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	2			Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	5360	2			Y	-0-			-0-
09	5610	X	5206	-0-	-404	-0-	5206	2			Y	-0-			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-			-0-
11	5190	X	5112	-0-	-78	-0-	5112	2			Y	-0-			-0-
*12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-			-0-
*01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-			-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-			-0-
10	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	3609	2			Y	-0-			-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	2			Y	-0-			-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-			-0-
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
*12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
*01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4944	-0-	-202	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4772	-0-	-219	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4532	-0-	-28	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
*01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	892	-0-	-627	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

08	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2			N	-0-					3
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					3
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2230	2			N	-0-					3
11	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					3
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					3
01	2232	N	698	-0-	-1534	-0-	698	2			N	-0-					3

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3435	-0-	-15	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3729	-0-	-1665	-0-	525	1	3204	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	461	1	2929	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	1050	-0-	-3848	-0-	538	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	2081	-0-	-2659	-0-	630	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	651	1	2834	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	651	1	2880	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3082	-0-	-8	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	2978	-0-	-1610	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3002	-0-	-1586	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-			-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-			-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2791	-0-	-991	-0-	341	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	330	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	341	1	2685	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2718	-0-	-942	-0-	330	1	2388	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	341	1	2637	2	N	-0-			-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	341	1	3141	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
10	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
11	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8069	-0-	-1262	-0-	8069	2			Y	-0-			-0-
09	9030	X	8051	-0-	-979	-0-	8051	2			Y	-0-			-0-
10	8897	X	8350	-0-	-547	-0-	8350	2			Y	-0-			-0-
11	8190	X	8121	-0-	-69	-0-	8121	2			Y	-0-			-0-
*12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-			-0-
*01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	934	-0-	-206	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	324	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	360	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	372	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	360	1	952	2	N	-0-					-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	372	1	1341	2	N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	981	-0-	-1840	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	220	-0-	-1516	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4722	-0-	-21	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1144	-0-	-778	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1813	-0-	-977	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3632	-0-	532	532	3632	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3229	-0-	129	661	3229	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2675	-0-	-145	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1354	-0-	-1556	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3644	-0-	544	544	3644	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3590	-0-	590	1134	3590	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3642	-0-	542	1676	3642	2			N	-0-					-0-
11	5095	X	3419	-0-	-1676	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2833	-0-	-377	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3774	-0-	-936	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3838	-0-	-1401	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3504	-0-	-1566	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1554	-0-	-1360	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2138	-0-	-497	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3103	-0-	3	6	3103	2			N	-0-					-0-
*01	3055	N	3049	-0-	-6	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3993	-0-	-57	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3158	-0-	-624	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3977	-0-	-704	-0-	3977	2			Y	-0-					45
09	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	3832	2			Y	-0-					45
10	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3893	2			Y	-0-					45
11	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	146	1	3698	2	Y	-0-					45
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	315	1	4181	2	Y	-0-					45
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	348	1	4218	2	Y	-0-					45

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2219	-0-	-540	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	734	-0-	-1846	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
*01	2389	N	2117	-0-	-272	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
11	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
*12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
*01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5119	-0-	-311	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4405	-0-	-121	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					7
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					7
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					7
11	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-					7
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			Y	-0-					7
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			Y	-0-					7

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7099	-0-	-611	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7142	-0-	-358	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7543	-0-	-114	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1692	-0-	-528	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	931	-0-	-1270	-0-	931	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	405	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	391	1	2009	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	403	1	2007	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	391	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	405	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	397	1	1859	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4990	-0-	-350	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5457	-0-	-61	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4814	-0-	-704	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2789	-0-	-1737	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3101	-0-	-929	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4543	-0-	-14	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4594	2	24	9	Y	22	37	1			5
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4459	2	15	9	Y	14	2	1			17
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4567	2	18	9	Y	16					33
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4354	2	26	9	Y	24	36	1			21
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4499	2	29	9	Y	26	38	1			9
01	4526	X	4521	-0-	-5	-0-	4493	2	28	9	Y	25	31	1			3

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4405	-0-	-5	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4275	-0-	-255	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4284	-0-	-6	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3337	-0-	-143	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	932	2	14	9	Y	13	32	1			1
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	913	2	11	9	Y	10	1	1			10
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	Y	7					17
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	886	2	3	9	Y	3					20
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-					20
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-	15	1			5

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	341	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	330	1	3353	2	Y	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	341	1	3233	2	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	330	1	3184	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	341	1	3360	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	332	1	3020	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

08	1395	N	891	-0-	-504	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
*01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2252	-0-	-1127	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	1552	-0-	-1718	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	1854	-0-	-1525	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
*12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	905	-0-	-295	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5446	-0-	-165	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4900	-0-	-440	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5322	-0-	-196	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2413	-0-	-47	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
10	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
*12	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
*01	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3289	-0-	189	393	3289	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3394	-0-	294	687	3394	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3586	-0-	586	1105	3586	2			Y	-0-					-0-
10	1782	N	677	-0-	-1105	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			Y	-0-					-0-
*12	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			Y	-0-					-0-
*01	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7555	-0-	-195	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7112	-0-	-388	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
*01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1063	-0-	-527	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2607	-0-	-865	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2415	-0-	-225	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2525	-0-	-203	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2227	-0-	-173	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

08	5456	X	4280	-0-	-1176	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4324	-0-	-956	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4064	-0-	-526	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4271	-0-	-255	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

08	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

08	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2435	-0-	-262	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2354	-0-	-106	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

08	1457	N	911	-0-	-546	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

08	9176	X	8763	-0-	-413	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8409	-0-	-291	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8616	-0-	-157	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8718	-0-	-55	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1184	-0-	-521	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2384	-0-	-1216	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	269	-0-	-3327	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	1858	-0-	-1707	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	1406	-0-	-2128	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	617	1	4950	2	Y	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	600	1	4786	2	Y	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	620	1	4899	2	Y	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	600	1	4703	2	Y	-0-					-0-
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	Y	-0-					-0-
*01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	620	1	4946	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
09	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
10	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
11	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
*12	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
*01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2121	-0-	-359	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3556	-0-	-1280	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4759	-0-	-232	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
*01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

08	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

08	1302	N	760	-0-	-542	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	73	1	1861	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	65	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	72	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	50	1	1167	2	N	-0-					-0-
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2291	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	370	1	872	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

08	10633	X	10403	-0-	-230	-0-	10403	2			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9917	-0-	-433	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
10	10695	X	10254	-0-	-441	-0-	10254	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9653	-0-	-697	-0-	9653	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	9662	-0-	-785	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	6992	-0-	-3424	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

08	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3295	-0-	295	295	3295	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3102	-0-	2	297	3102	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2858	-0-	-142	155	2858	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13788	-0-	-968	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13203	-0-	-627	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13567	-0-	-600	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12929	-0-	-541	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13104	-0-	-691	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13115	-0-	-680	-0-	13115	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	5015	-0-	-38	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
*01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

08	1178	N	841	-0-	-337	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

08	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2240	-0-	-850	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2341	-0-	-852	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	7	-0-	-2783	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	601	-0-	-701	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	962	-0-	-298	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15328	-0-	-92	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	16027	-0-	-31	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15375	-0-	-495	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15515	-0-	-884	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15316	-0-	-1083	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	451	-0-	-448	-0-	367	1	84	2	N	-0-					-0-
09	840	N	356	-0-	-484	-0-	356	1			N	-0-					-0-
10	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	1			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	238	1	399	2	N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	286	1	463	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	753	1	2559	2	Y	-0-					3
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	729	1	2349	2	Y	-0-					3
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	753	1	2889	2	Y	-0-					3
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	729	1	2785	2	Y	-0-					3
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	753	1	2855	2	Y	-0-					3
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	753	1	2943	2	Y	37	33	1			7
							41	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3791	-0-	-169	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6522	-0-	-108	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	6441	2	39	9	Y	35	34	1			1
12	6758	X	6631	-0-	-127	-0-	6631	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6727	X	6527	-0-	-200	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2233	-0-	-402	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

08	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					20
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					20
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					20
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			Y	-0-					20
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					20
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					20

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

08	13175	X	13031	-0-	-144	-0-	13031	2			Y	-0-					-0-
09	12570	X	12557	-0-	-13	-0-	12557	2			Y	-0-					-0-
10	12989	X	12945	-0-	-44	-0-	12945	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	12524	-0-	-76	-0-	12524	2			Y	-0-					-0-
12	13020	X	12876	-0-	-144	-0-	12876	2			Y	-0-					-0-
01	13020	X	12681	-0-	-339	-0-	12681	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1					11
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					11
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					11
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			Y	-0-					11
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					11
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			Y	-0-					11

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					20
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			Y	-0-					20
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					20
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			Y	-0-					20
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					20
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					20

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					4
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					4
10	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	2			Y	-0-					4
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					4
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					5
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					5

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3967	2	24	9	Y	22	3	1			67
09	3960	X	3762	-0-	-198	-0-	3703	2	59	9	Y	54	68	1			53
10	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3929	2	2	9	Y	2	6	1			49
11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	3757	2	1	9	Y	1					50
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3884	2	144	9	Y	131	127	1			54
*01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3865	2	83	9	Y	75	75	1			54

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3292	2	17	9	Y	15	2	1			15
09	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3097	2	15	9	Y	14					29
10	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3217	2	1	9	Y	1					30
11	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3173	2	6	9	Y	5	24	1			11
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3439	2	28	9	Y	25	1	1			35
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3164	2	77	9	Y	70	51	1			54

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	3777	-0-	-14451	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13101	-0-	-3639	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14041	-0-	-3257	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	12796	-0-	-3944	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
*12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
*01	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6978	-0-	6978	6978	6978	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	28935	-0-	28935	35913	28935	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

08	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4406	-0-	-214	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2259	-0-	-1671	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
*01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			Y	-0-					-0-
11	2699	N	2641	-0-	-58	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1235	2	11	9	Y	10					25
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	1178	2			Y	-0-					25
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			Y	-0-					25
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			Y	-0-					25
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					25
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					25

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12378	-0-	-952	-0-	12377	2	1	9	Y	1					3
09	12840	X	12202	-0-	-638	-0-	12189	2	13	9	Y	12					15
10	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12504	2	3	9	Y	3					18
11	12780	X	11958	-0-	-822	-0-	11923	2	35	9	Y	32	46	1			4
12	12462	X	12032	-0-	-430	-0-	12029	2	3	9	Y	3	2	1			5
01	12462	X	11923	-0-	-539	-0-	11904	2	19	9	Y	17					22

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4270	-0-	-318	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1					10
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	Y	7					17
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2594	2	15	9	Y	14	27	1			4
11	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	2374	2			Y	-0-	1	1			3
12	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2335	2	2	9	Y	2					5
01	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2353	2	13	9	Y	12					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6776	-0-	-292	-0-	341	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6566	-0-	-274	-0-	330	1	6236	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6647	-0-	-421	-0-	341	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	330	1	6359	2	N	-0-					-0-
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	341	1	6630	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	4122	-0-	-2667	-0-	341	1	3781	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			Y	-0-					42
09	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4201	2	42	9	Y	38	35	1			45
10	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			Y	-0-	3	1			42
11	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2			Y	-0-					42
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	2			Y	-0-					42
01	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	3810	2			Y	-0-					42

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5874	-0-	-126	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					21
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3339	2			Y	-0-					21
10	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	3464	2			Y	-0-					21
11	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			Y	-0-					21
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			Y	-0-					21
01	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	3453	2			Y	-0-					21

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
*12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	817	1	4616	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5364	-0-	-276	-0-	810	1	4554	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4842	-0-	-986	-0-	837	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4474	-0-	-1166	-0-	810	1	3664	2	Y	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	831	1	3365	2	Y	-0-					-0-
*01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	830	1	3443	2	Y	59	53	1			6
							65	9									

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	977	-0-	-433	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	33	-0-	-1424	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	398	-0-	-1162	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2			N	-0-					-0-
11	2967	N	2791	-0-	-176	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3545	-0-	-85	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5201	-0-	-565	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5003	-0-	-337	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4541	-0-	-229	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4639	-0-	-228	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

08	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

08	961	N	798	-0-	-163	-0-	619	1	179	2	N	-0-					-0-
09	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	1			N	-0-					-0-
10	961	N	590	-0-	-371	-0-	590	1			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	545	1	500	2	N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	564	1	550	2	N	-0-					-0-
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	562	1	494	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	446	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	431	1	640	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	425	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	392	1	1104	2	N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	406	1	1160	2	N	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	405	1	1126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	622	-0-	-698	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	645	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	627	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	827	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2995	-0-	-245	-0-	844	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2069	-0-	-938	-0-	655	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	459	-0-	-2548	-0-	429	1	30	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	21	-0-	-309	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2548	-0-	-149	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

08	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1048	-0-	-1184	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	803	-0-	-933	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3429	-0-	-415	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4042	-0-	-248	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7356	-0-	4256	4256	7149	2	207	9	Y	188	201	1			14
09	3000	N	62	-0-	-2938	1318	61	2	1	9	Y	1	8	1			7
10	3100	N	5865	-0-	2765	4083	5833	2	32	9	Y	29					36
11	5481	X	1398	-0-	-4083	-0-	1363	2	35	9	Y	32	65	1			3
*12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1903	2	36	9	Y	33					33

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11843	-0-	-464	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11386	-0-	-524	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11711	-0-	-441	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11213	-0-	-487	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11481	-0-	-609	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11459	-0-	-383	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3580	-0-	480	1112	3512	2	68	9	Y	62	56	1			6
*01	3100	N	3439	-0-	339	1451	3439	2			Y	-0-	6	1			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1491	2	6	9	Y	5	32	1			1
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	Y	37	33	1			4

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4359	-0-	-651	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4814	-0-	-1076	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4501	-0-	-1199	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4568	-0-	-1291	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4355	-0-	-925	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4353	-0-	-452	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5689	-0-	-101	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5833	-0-	-150	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1006	-0-	-584	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1137	-0-	-506	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6960	-0-	-270	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6768	-0-	-282	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6886	-0-	-368	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9735	-0-	-464	-0-	9735	2			Y	-0-					-0-
09	9870	X	9084	-0-	-786	-0-	9084	2			Y	-0-					-0-
10	10323	X	9563	-0-	-760	-0-	9498	2	65	9	Y	59	57	1			2
11	9990	X	9466	-0-	-524	-0-	9466	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	9672	X	9612	-0-	-60	-0-	9612	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8837	-0-	-835	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4049	X	3357	-0-	-692	-0-	682	1	2675	2	Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	660	1	2575	2	Y	-0-					-0-
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	682	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	660	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	682	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	682	1	2186	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2149	-0-	-300	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	305	2	44	9	Y	40					40

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	154	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	152	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	157	1	5328	2	N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	152	1	5000	2	N	-0-					-0-
*12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	156	1	5104	2	N	-0-					-0-
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	157	1	5166	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					5
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					5
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					5
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					5
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					5
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					5

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1162	-0-	-338	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
	AUSTIN, R. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 201796						COMPL. DATE 11/25/2017					TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
*01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
	WALKER, O.				WELL #: 3	RRCID -> 201801						COMPL. DATE 09/20/2021					TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595
08	6355	X	24	-0-	-6331	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	1555	-0-	-3785	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5309	2	76	9	Y	69	66	1			3
*12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
	ALLEN				WELL #: 3	RRCID -> 201802						COMPL. DATE 04/13/2004					TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
	HARDEMAN, DOROTHY JEAN				WELL #: 6	RRCID -> 201808						COMPL. DATE 03/29/2004					TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368
08	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2167	-0-	-1956	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
	CLOUGH, ADELE GU 2				WELL #: 21	RRCID -> 201814						COMPL. DATE 04/01/2004					TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
	SEWELL RANCH, INC.				WELL #: 8	RRCID -> 201815						COMPL. DATE 03/26/2004					TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2415	-0-	-251	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7930	-0-	-290	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8077	-0-	-324	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7734	-0-	-306	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7903	-0-	-405	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7921	-0-	-263	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
*01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	267	1	3817	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2878	-0-	-1352	-0-	258	1	2620	2	Y	-0-					-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	267	1	4018	2	Y	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	258	1	3753	2	Y	-0-					-0-
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3601	2	Y	-0-					-0-
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	267	1	3800	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11786	-0-	-738	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11352	-0-	-558	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9660	-0-	-2554	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10708	-0-	-902	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11672	-0-	-170	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
*01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	749	2	19	9	Y	17					17
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					17
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	805	2	51	9	Y	46	30	1			33
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-	1	1			32
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-					32
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					32

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					24
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	Y	5					29
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	31	1			2
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	1			2
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			Y	-0-					2

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1085	2	36	9	Y	33	73	1			4
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	3	1			2
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					2
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			Y	-0-					2
12	1178	N	945	-0-	-233	-0-	945	2			Y	-0-					2
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					2

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					12
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			Y	-0-					12
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					12
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					12
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					12
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					12

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	461	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	436	1	2642	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	454	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	440	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	401	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	368	1	2031	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	866	2	24	9	Y	22					22
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-					22
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					22
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					22

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32701	X	32701	-0-	-0-	-0-	32701	2			Y	-0-					60
09	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	29662	2	44	9	Y	40					100
10	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			Y	-0-					100
11	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	27071	2	117	9	Y	106	182	1			24
12	29884	X	26705	-0-	-3179	-0-	26687	2	18	9	Y	16					40
01	29884	X	25736	-0-	-4148	-0-	25714	2	22	9	Y	20					60

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2989	-0-	-2831	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	993	-0-	-5021	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
*12	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
*01	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					8
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					8
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					8
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			Y	-0-					8
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	807	2	2	9	Y	2					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					3
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			Y	-0-					3
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					3
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					3
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					3
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					3

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					3
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					3
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					3
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					5
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					5
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					5

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	257	-0-	-1200	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	501	-0-	-1509	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	479	-0-	-761	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	775	N	225	-0-	-550	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			Y	-0-					2
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	668	2	1	9	Y	1					3
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					3
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					3
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5319	-0-	-788	-0-	5318	2	1	9	Y	1					22
09	5790	X	4415	-0-	-1375	-0-	4415	2			Y	-0-					22
10	5983	X	5130	-0-	-853	-0-	5130	2			Y	-0-					22
11	5610	X	4584	-0-	-1026	-0-	4508	2	76	9	Y	69	87	1			4
*12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-	3	1			1
*01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			Y	-0-					1

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	18538	-0-	-1922	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	17880	-0-	-870	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18227	-0-	-683	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17450	-0-	-670	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17830	-0-	-894	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17721	-0-	-817	-0-	17721	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2					7
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					7
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1292	2	1	9	Y	1					8
11	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	1145	2			Y	-0-					8
12	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					8
01	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1106	2	8	9	Y	7					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7174	-0-	-979	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6372	-0-	-1428	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7547	-0-	-43	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7463	-0-	-8	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4364	X	3328	-0-	-1036	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4592	-0-	-926	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
09	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	24027	2			Y	-0-					-0-
10	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	22434	2			Y	-0-					-0-
11	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			Y	-0-					-0-
12	24614	X	19233	-0-	-5381	-0-	19233	2			Y	-0-					-0-
01	24614	X	17479	-0-	-7135	-0-	17479	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2190	-0-	-840	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2433	-0-	-297	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

08	3100	N	4981	-0-	1881	1944	4981	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5214	-0-	2214	4158	5214	2			N	-0-					-0-
10	9702	X	5544	-0-	-4158	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	753	1	1041	2	Y	32	55	1			2
							35	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	706	1	977	2	Y	35	2	1			35
							39	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	716	1	942	2	Y	20	53	1			2
							22	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	729	1	825	2	Y	32	2	1			32
							35	9									
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	738	1	901	2	Y	65	59	1			38
							72	9									
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	689	1	842	2	Y	-0-	6	1			32

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1028	-0-	-615	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

08	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

08	3100	N	3243	-0-	143	143	279	1	2964	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3042	-0-	42	185	270	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	279	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	270	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	279	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	279	1	2374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
*01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

08	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
10	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
*01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

08	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
*12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8935	-0-	-55	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

08	1147	N	531	-0-	-616	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	810	N	445	-0-	-365	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5495	-0-	-302	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5393	-0-	-217	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5491	-0-	-213	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5334	-0-	-36	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
*12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			Y	-0-					-0-
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4119	-0-	-66	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4044	2	14	9	Y	13	12	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		39	-0-	39	61	39	2			Y	-0-					-0-
10	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2551	-0-	-1169	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*12	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
*01	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	20116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4216	-0-	-104	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	440	-0-	-790	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	475	-0-	-548	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
*01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	Y	7					7
01	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2			Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1531	2	54	9	Y	49	67	1			2
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1423	2	23	9	Y	21	3	1			20
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	Y	20					40
*11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1416	2	24	9	Y	22	60	1			2
12	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1434	2	54	9	Y	49	26	1			23

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7000	-0-	-260	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					8
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					8
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					8
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					8
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					8
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
*12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2932	2	29	9	Y	26	23	1			3

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	341	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	330	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	341	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	330	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	341	1	2011	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	341	1	1913	2	Y	-0-	2	1			-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	740	2	2	9	Y	2					7
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					7
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					7
11	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			Y	-0-					7
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					7
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	134	-0-	-4336	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					24
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					24
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					24
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					24
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-					24
01	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	341	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	330	1	3879	2	N	-0-					-0-
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	341	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	330	1	3905	2	N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	341	1	4421	2	N	-0-					-0-
*01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	341	1	4236	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	682	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	660	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	682	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	660	1	1691	2	N	-0-					-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	682	1	1621	2	N	-0-					-0-
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	682	1	1388	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3061	2	17	9	Y	15	39	1			1
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2924	2	7	9	Y	6	2	1			5
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					5
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6	9	Y	5					10
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3235	2	64	9	Y	58	55	1			13
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3241	2	3	9	Y	3	6	1			10

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2840	-0-	-550	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
*01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	360	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	348	1	2059	2	Y	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	360	1	2515	2	Y	-0-					-0-
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	348	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	360	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1568	-0-	-726	-0-	360	1	1208	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			Y	-0-					3
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2			Y	-0-					3
10	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			Y	-0-					3
11	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2951	2	2	9	Y	2					5
*12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					5
01	3038	X	1910	-0-	-1128	-0-	1910	2			Y	-0-					5

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	77	1	3762	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	99	1	3692	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	341	1	3754	2	N	-0-					-0-
*01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	341	1	3704	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2			Y	-0-					-0-
09	12240	X	11946	-0-	-294	-0-	11946	2			Y	-0-					-0-
10	12586	X	12267	-0-	-319	-0-	12267	2			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11740	-0-	-380	-0-	11740	2			Y	-0-					-0-
12	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	2			Y	-0-					-0-
01	12307	X	11978	-0-	-329	-0-	11978	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5172	-0-	-618	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	14390	-0-	-397	-0-	14390	2			Y	-0-					-0-
09	14250	X	13780	-0-	-470	-0-	13780	2			Y	-0-					-0-
10	14601	X	14077	-0-	-524	-0-	14077	2			Y	-0-					-0-
11	14130	X	13696	-0-	-434	-0-	13674	2	22	9	Y	20	19	1			1
12	14167	X	14104	-0-	-63	-0-	14104	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	14167	X	14012	-0-	-155	-0-	14012	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	3	-0-	-2012	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1002	-0-	-1013	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
10	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	2			Y	-0-					-0-
11	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			Y	-0-					-0-
*12	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			Y	-0-					-0-
*01	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15154	2	51	9	Y	46	41	1			5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1262	-0-	-1198	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1477	-0-	-1065	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1509	-0-	-81	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2004	-0-	-966	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
11	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
*12	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
*01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	718	1	2522	2	N	155	180	1			17
							171	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	695	1	2594	2	N	-0-					17
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	718	1	2733	2	N	132					149
							145	9									
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	695	1	2430	2	N	18					167
							20	9									
12	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	718	1	1908	2	N	25	175	1			17
							28	9									
01	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	702	1	1838	2	N	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	14	1			2
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2	1	1			3
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					3
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	938	2	4	9	Y	4					7
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			Y	-0-					7
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					10
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					10
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					10
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					10
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					10

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	14266	-0-	-2257	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13589	-0-	-1051	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14097	-0-	-597	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13578	-0-	-582	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13934	-0-	-543	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13855	-0-	-405	-0-	13855	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	713	1	5700	2	Y	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	690	1	5975	2	Y	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	713	1	3998	2	Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	690	1	3211	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	4057	-0-	-2112	-0-	713	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4059	-0-	-2110	-0-	713	1	3346	2	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7627	-0-	-867	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7496	-0-	-64	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7562	-0-	-250	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7128	-0-	-432	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7733	-0-	-17	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2628	-0-	-193	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3523	-0-	-467	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3584	-0-	484	484	3576	2	8	9	Y	7					15
09	3000	N	5358	-0-	2358	2842	5345	2	13	9	Y	12					27
10	3100	N	2685	-0-	-415	2427	2682	2	3	9	Y	3					30
11	4765	X	2338	-0-	-2427	-0-	2332	2	6	9	Y	5	34	1			1
12	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	2300	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1207	-0-	-503	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	753	1	4136	2	Y	-0-					35
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	729	1	4511	2	Y	-0-	27	1			8
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	753	1	4883	2	Y	-0-	3	1			5
11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	729	1	4654	2	Y	-0-					5
*12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	753	1	4173	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
01	4774	X	753	-0-	-4021	-0-	753	1			Y	-0-	3	1			-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7929	-0-	-410	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-
09	8070	X	6930	-0-	-1140	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	8005	-0-	-334	-0-	8005	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7666	-0-	-284	-0-	7666	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	7728	2			Y	-0-					-0-
01	7967	X	7224	-0-	-743	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3484	-0-	-81	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6953	-0-	-704	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6567	-0-	-783	-0-	6567	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6390	-0-	-988	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6332	-0-	-748	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					20
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					20
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					20
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					20
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					20
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
*12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
*01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	2	14	9	Y	13					13
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6					19
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	2			Y	-0-					19
12	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	1945	2	12	9	Y	11	24	1			6
01	2387	N	1892	-0-	-495	-0-	1889	2	3	9	Y	3	3	1			6

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	899	1	3711	2	Y	-0-							-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	870	1	3574	2	Y	8							8
							9	9											
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	899	1	3668	2	Y	36	34	1					10
							40	9											
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	870	1	3519	2	Y	-0-	1	1					9
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	899	1	3623	2	Y	18	17	1					10
							20	9											
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	899	1	2889	2	Y	-0-	2	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5261	-0-	-169	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5401	-0-	-117	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5192	-0-	-118	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					18
09	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1971	2			Y	-0-					18
10	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					18
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	2			Y	-0-					18
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			Y	-0-					18
01	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			Y	-0-					18

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	341	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	2	N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	341	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	330	1	2383	2	N	-0-					-0-
*12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	341	1	2529	2	N	-0-					-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	330	1	2613	2	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2856	2	47	9	Y	43	57	1			14
09	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	2724	2	12	9	Y	11	2	1			23
10	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	2774	2	23	9	Y	21					44
11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2768	2	15	9	Y	14	49	1			9
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2791	2	28	9	Y	25	31	1			3
*01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	2	14	9	Y	13	3	1			13

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4591	-0-	-555	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3711	-0-	-1435	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
*12	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
*01	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	23200	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	341	1	4145	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4352	-0-	-388	-0-	330	1	4022	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	341	1	4211	2	Y	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	330	1	4188	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	2746	-0-	-1408	-0-	341	1	2405	2	Y	-0-					-0-
*01	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	341	1	20107	2	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5213	-0-	-460	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4812	-0-	-498	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4971	-0-	-129	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	638	1	3940	2	Y	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	608	1	3937	2	Y	-0-					-0-
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	636	1	4034	2	Y	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	620	1	3890	2	Y	-0-					-0-
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	635	1	3932	2	Y	-0-					-0-
*01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	630	1	3824	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
09	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
10	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
11	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
*12	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
*01	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2476	-0-	-164	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	341	1	10073	2	N	-0-					-0-
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	330	1	7862	2	N	-0-					-0-
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	341	1	9227	2	N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	321	1	9004	2	N	-0-					-0-
*12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	341	1	7941	2	N	-0-					-0-
*01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	341	1	6742	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4121	2	43	9	Y	39	38	1			1
11	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3808	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5983	2	22	9	Y	20					20
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					20
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6110	2	1	9	Y	1					21
*12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6267	2	43	9	Y	39	49	1			11
01	6293	X	6233	-0-	-60	-0-	6229	2	4	9	Y	4	5	1			10

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
*01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1401	-0-	-552	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1445	2	6	9	Y	5					5
01	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			Y	-0-					5

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
09	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
10	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
11	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9224	-0-	-1626	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
*01	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3622	-0-	522	1477	3622	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	3313	-0-	-1477	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
*01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
*01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4345	-0-	-119	-0-	341	1	4004	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4357	-0-	-533	-0-	330	1	4027	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4270	-0-	-783	-0-	341	1	3929	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	868	-0-	-4022	-0-	264	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	341	1	4612	2	Y	-0-					-0-
*01	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	341	1	22240	2	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	2	2	9	Y	2					99
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					99
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					99
11	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	2			Y	-0-					99
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3819	2	172	9	Y	156	181	1			74
01	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3665	2	75	9	Y	68					142

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6779	-0-	-382	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6746	-0-	-322	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6605	-0-	-85	-0-	6529	2	76	9	Y	69	66	1			3
12	6758	X	6648	-0-	-110	-0-	6648	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	6601	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	632	1	1771	2	Y	20	2	1			47
							22	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	612	1	1668	2	Y	17					64
							19	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	632	1	1890	2	Y	12	38	1			38
							13	9									
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	612	1	1906	2	Y	13	1	1			50
							14	9									
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	632	1	2063	2	Y	22	36	1			36
							24	9									
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	632	1	1949	2	Y	28	37	1			27
							31	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3756	2	9	9	Y	8	27	1			1
09	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	3565	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3766	2	10	9	Y	9					22
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4521	2	17	9	Y	15	24	1			13
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4397	2	22	9	Y	20	1	1			32
*01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4306	2	20	9	Y	18	45	1			5

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	535	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	513	1	2874	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	541	1	2876	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	523	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	541	1	2853	2	N	-0-					-0-
*01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	540	1	3018	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

08	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					13
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2					15
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					15
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					15
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			Y	-0-					15
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					15

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	354	1	5272	2	N	-0-					-0-
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	328	1	4960	2	N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	358	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	347	1	4719	2	N	-0-					-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	358	1	3904	2	N	-0-					-0-
*01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	358	1	3725	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	869	-0-	-898	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3726	-0-	-804	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			Y	-0-					10
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2631	2	52	9	Y	47	52	1			5
10	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					18
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					18
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					18
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					18
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1883	2	2	9	Y	2					20
01	1922	N	1263	-0-	-659	-0-	1263	2			Y	-0-					20

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4388	-0-	-882	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4531	-0-	-584	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	775	1	2505	2	N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	750	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	775	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	750	1	2018	2	N	-0-					-0-
*12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	775	1	2169	2	N	-0-					-0-
*01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	775	1	2519	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2655	-0-	-825	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2791	-0-	-989	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
*12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	15889	-0-	-1595	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15142	-0-	-1568	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15596	-0-	-1144	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15676	-0-	-74	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15635	-0-	-268	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15155	-0-	-748	-0-	15155	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
*01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	889	-0-	-1932	-0-	160	1	729	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	1146	-0-	-1404	-0-	183	1	963	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3179	-0-	79	79	187	1	2992	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3108	-0-	108	187	183	1	2925	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2933	-0-	-167	20	189	1	2744	2	N	-0-					-0-
*01	3282	X	3262	-0-	-20	-0-	189	1	3073	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2231	2	26	9	Y	24	34	1			5
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2028	2	3	9	Y	3	1	1			7
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					7
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					7
12	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	1967	2	37	9	Y	34	37	1			4
*01	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	2			Y	-0-	4	1			-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3155	2	56	9	Y	51	49	1			2
12	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3435	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	3100	2	47	9	Y	43	41	1			2
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

08	3162	X	2468	-0-	-694	-0-	2468	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
10	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	16871	2			Y	-0-					-0-
11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	13994	2	99	9	Y	90	87	1			3
*12	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	16492	X	13725	-0-	-2767	-0-	13725	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

08	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

08	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	3407	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			Y	-0-					2
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			Y	-0-					2
11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			Y	-0-					2
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					2
01	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	372	1	2770	2	Y	5	82	1			3
							6	9									
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	360	1	2658	2	Y	19	3	1			19
							21	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	372	1	2735	2	Y	19					38
							21	9									
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	360	1	2599	2	Y	-0-					38
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	372	1	2706	2	Y	48	78	1			8
							53	9									
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	372	1	2347	2	Y	25	8	1			25
							28	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2654	2	53	9	Y	48	43	1			5
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			Y	-0-	5	1			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
09	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
10	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
*12	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
*01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	5505	-0-	-3144	-0-	5448	2	57	9	Y	52	222	1			2
09	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12977	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	24597	2	224	9	Y	204	182	1			23
11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	2			Y	-0-					23
*12	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21628	2	216	9	Y	196	179	1			40
*01	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20276	2	35	9	Y	32					72

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
10	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
*12	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
*01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
*12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
09	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	2			N	-0-					-0-
10	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
11	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
*12	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
*01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

08	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			Y	-0-					41
09	3000	N	3086	-0-	86	86	3054	2	32	9	Y	29	64	1			6
10	3100	N	3045	-0-	-55	31	3045	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

08	35437	X	35437	-0-	-0-	-0-	35437	2			N	-0-					-0-
09	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
10	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
11	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	24759	2			N	-0-					-0-
*12	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
*01	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	713	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	690	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	713	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	690	1	1326	2	N	-0-					-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	713	1	1681	2	N	-0-					-0-
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	713	1	1598	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

08	7502	X	7446	-0-	-56	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7215	-0-	-45	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7272	-0-	-230	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7248	-0-	-223	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6985	-0-	-486	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

08	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

08	3100	N	3458	-0-	358	358	348	1	3110	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3273	-0-	273	631	337	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	2949	N	2318	-0-	-631	-0-	348	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	337	1	2009	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2456	-0-	-737	-0-	348	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	348	1	2004	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2692	-0-	-501	-0-	372	1	2320	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	360	1	2408	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	372	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2227	-0-	-443	-0-	360	1	1867	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	372	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1663	-0-	-755	-0-	372	1	1291	2	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	581	-0-	-473	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3313	-0-	213	620	3313	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3377	-0-	277	897	3275	2	102	9	Y	93	83	1			10

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2829	-0-	-81	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2905	-0-	-102	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2756	-0-	-94	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4612	-0-	-255	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4487	-0-	-535	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

08	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

08	2356	N	1622	-0-	-734	-0-	1620	2	2	9	Y	2					30
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1822	2	24	9	Y	22					52
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					52
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					52
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9					61
01	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			Y	-0-					61

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

08	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5577	2	37	9	Y	34					34
09	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	5315	2	28	9	Y	25	54	1			5
10	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	5501	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	5386	2	99	9	Y	90	43	1			47
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5476	2			Y	-0-	5	1			42

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4564	-0-	-26	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	2125	-0-	-2742	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

08	13485	X	12521	-0-	-964	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12011	-0-	-769	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12499	-0-	-552	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11960	-0-	-670	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12222	-0-	-395	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	12178	-0-	-346	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2380	-0-	-1061	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2425	-0-	-695	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
*12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	289	-0-	-579	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5095	-0-	-423	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4944	-0-	-306	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5259	-0-	-166	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2200	2	48	9	N	44	42	1			2
11	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-	2	1			-0-
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	998	-0-	-412	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	754	1	2951	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	714	1	2685	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	744	1	2951	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3450	X	3062	-0-	-388	-0-	722	1	2340	2	Y	-0-					-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	747	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	743	1	2760	2	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3376	-0-	-468	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3979	-0-	979	979	3979	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3691	-0-	591	1570	3691	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3186	-0-	186	1756	3186	2			N	-0-					-0-
*12	4916	X	3160	-0-	-1756	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	457	-0-	-380	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2152	-0-	-1328	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2746	-0-	-757	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2916	-0-	-928	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2772	-0-	-1072	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	844	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	840	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	868	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1117	-0-	-1223	-0-	986	1	131	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	267	1	1142	2	N	-0-					-0-
*01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	267	1	4386	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6681	-0-	-1379	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7417	-0-	-143	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7022	-0-	-208	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7374	-0-	-283	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	713	1	4602	2	N	-0-			-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	667	1	4288	2	N	-0-			-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	713	1	4308	2	N	-0-			-0-
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	690	1	4002	2	N	-0-			-0-
*12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	713	1	4159	2	N	-0-			-0-
*01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	713	1	3919	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	341	1	3273	2	N	-0-			-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	330	1	2652	2	N	-0-			-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	341	1	2220	2	N	-0-			-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	327	1	2895	2	N	-0-			-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	341	1	3143	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	1639	-0-	-562	-0-	341	1	1298	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5229	-0-	-599	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	5116	-0-	-434	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5003	-0-	-607	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2			N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
12	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-			3
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	Y	2			5
10	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	2331	2			Y	-0-			5
11	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			Y	-0-			5
12	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			Y	-0-			5
01	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2199	2	9	9	Y	8			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8549	-0-	-38	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7787	-0-	-823	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7792	-0-	-1105	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7384	-0-	-1226	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7556	-0-	-1186	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7527	-0-	-1029	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2128	-0-	-872	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			Y	-0-					5
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			Y	-0-					5
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					5
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					5
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					5
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2145	-0-	-335	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1473	-0-	-747	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2066	2	35	9	Y	32	29	1			3

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3738	-0-	-552	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3806	2	41	9	Y	37	33	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

08	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

08	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

08	7998	X	7579	-0-	-419	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7355	-0-	-325	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6609	-0-	-891	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6836	-0-	-759	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2830	2	73	9	Y	66	64	1			2
09	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	2714	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3286	-0-	186	186	3195	2	91	9	Y	83	75	1			8
*01	3100	N	3652	-0-	552	738	3652	2			Y	-0-	8	1			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3132	-0-	32	50	3132	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3090	-0-	-10	40	3090	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5622	-0-	-78	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	2545	-0-	-3221	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*01	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5063	-0-	-951	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4815	-0-	-585	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4853	-0-	-307	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10413	-0-	-1398	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10434	-0-	-816	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	6724	-0-	-4591	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
*12	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
*01	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6858	-0-	-55	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6847	-0-	-66	-0-	6847	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6622	-0-	-68	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6841	-0-	-10	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-
*01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4253	-0-	-187	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					7
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					7
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					7
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					7
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					7

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

08	6572	X	5413	-0-	-1159	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5745	-0-	-405	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4092	-0-	-1998	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
*01	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

08	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

08	744	N	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					3
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					3
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					3
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					3
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					3
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1913	-0-	-307	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8319	-0-	-82	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8344	-0-	-57	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7787	-0-	-283	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7926	-0-	-444	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5654	-0-	-166	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5072	-0-	-1128	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1845	-0-	-1193	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3094	-0-	-386	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					24
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					24
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					24
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					24
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					24
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					24

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	340	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	330	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4361	-0-	-41	-0-	341	1	4020	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3612	-0-	-648	-0-	330	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	341	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	341	1	3687	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1375	2	17	9	Y	15	27	1			1
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5323	-0-	-77	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4422	-0-	-1034	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4176	-0-	-1104	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4565	-0-	-891	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	36299	2			Y	-0-					13
09	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2			Y	-0-					13
10	31296	X	31296	-0-	-0-	-0-	31296	2			Y	-0-					13
11	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	28567	2			Y	-0-					13
12	34813	X	28483	-0-	-6330	-0-	28433	2	50	9	Y	45	52	1			6
01	34813	X	27507	-0-	-7306	-0-	27507	2			Y	-0-	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3047	-0-	-53	168	638	1	2409	2	Y	-0-					-0-
09	2965	N	2797	-0-	-168	-0-	602	1	2195	2	Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	626	1	2604	2	Y	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	615	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	638	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	585	1	1971	2	Y	37	33	1			4
							41	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1891	2	24	9	Y	22					22
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2503	2	12	9	Y	11					33
10	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1930	2	19	9	Y	17	48	1			2
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1557	2	13	9	Y	12	2	1			12
12	2294	N	1688	-0-	-606	-0-	1666	2	22	9	Y	20					32
01	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1725	2	42	9	Y	38	34	1			36

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	1614	-0-	-2695	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5984	-0-	-433	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5789	-0-	-628	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3099	-0-	-2691	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*12	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
*01	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	24573	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2			Y	-0-					7
09	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	2570	2			Y	-0-					7
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					7
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2543	2	63	9	Y	57	55	1			9
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2640	2	29	9	Y	26	26	1			9
01	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	2624	2	1	9	Y	1	3	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10944	-0-	-681	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10581	-0-	-429	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10885	-0-	-337	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10419	-0-	-351	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10631	-0-	-405	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10807	-0-	-136	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	943	-0-	-545	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5414	-0-	-910	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5942	-0-	-88	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	5913	2			Y	-0-					-0-
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5632	-0-	-506	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5783	-0-	-355	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			Y	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6153	-0-	-853	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

08	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3391	-0-	-209	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

08	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2211	-0-	-819	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5103	2	1	9	Y	1					3
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5159	2	8	9	Y	7					10
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5225	2	19	9	Y	17					27
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4930	2	21	9	Y	19	44	1			2
12	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	4770	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	4458	2	3	9	Y	3					3

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	899	1	6101	2	N	-0-					-0-
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	870	1	6379	2	N	-0-					-0-
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	899	1	6852	2	N	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	856	1	5746	2	N	-0-					-0-
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	888	1	5047	2	N	-0-					-0-
*01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	899	1	5788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

08	9765	X	9655	-0-	-110	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9505	-0-	-229	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9535	-0-	-199	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

08	6913	X	6525	-0-	-388	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6383	-0-	-907	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6575	-0-	-715	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
*12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	341	1	2936	2	N	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	330	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	341	1	1985	2	N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	330	1	3305	2	N	-0-					-0-
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	341	1	3399	2	N	-0-					-0-
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	341	1	2855	2	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

08	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

08	16492	X	15642	-0-	-850	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14758	-0-	-1202	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15461	-0-	-1031	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14594	-0-	-1036	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15358	-0-	-607	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15231	-0-	-424	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

08	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6773	2	11	9	Y	10					49
09	6930	X	6550	-0-	-380	-0-	6550	2			Y	-0-					49
10	7037	X	6869	-0-	-168	-0-	6777	2	92	9	Y	84	41	1			92
11	6750	X	6647	-0-	-103	-0-	6591	2	56	9	Y	51	89	1			54
*12	6882	X	6584	-0-	-298	-0-	6584	2			Y	-0-	3	1			51
01	6882	X	6746	-0-	-136	-0-	6647	2	99	9	Y	90	81	1			60

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	135	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	1987	-0-	-653	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	1963	-0-	-920	-0-	135	1	1828	2	N	-0-					-0-
*01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	135	1	2692	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7005	-0-	-373	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6719	-0-	-241	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6851	-0-	-341	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6632	-0-	-148	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
*01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	341	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	330	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	341	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	330	1	2376	2	N	-0-					-0-
*12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	341	1	2050	2	N	-0-					-0-
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	2262	-0-	-2388	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	957	-0-	-4282	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*01	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4819	-0-	-1181	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5254	-0-	-746	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

08	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

08	3100	N	3972	-0-	872	4024	3972	2			Y	-0-					-0-
09	6454	X	2430	-0-	-4024	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1963	-0-	-610	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	682	1	5239	2	Y	-0-					5
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	660	1	5078	2	Y	-0-					5
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	682	1	5380	2	Y	-0-					5
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	660	1	5062	2	Y	-0-					5
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	682	1	4784	2	Y	-0-					5
*01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	682	1	4868	2	Y	-0-					5

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9245	2	233	9	N	212	179	1			89
09	9060	X	8867	-0-	-193	-0-	8864	2	3	9	N	3					92
10	9362	X	9288	-0-	-74	-0-	9116	2	172	9	N	156	183	1			65
11	9180	X	8821	-0-	-359	-0-	8795	2	26	9	N	24					89
12	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	9014	2	204	9	N	185	185	1			89
01	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					89

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	79	1	3422	2	Y	-0-					10
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	103	1	3880	2	Y	-0-					10
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	105	1	4267	2	Y	-0-					10
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	103	1	4427	2	Y	-0-					10
12	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	107	1	4204	2	Y	-0-					10
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	106	1	4266	2	Y	-0-					10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

08	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	587	1	3705	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3966	-0-	-354	-0-	570	1	3396	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	589	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	526	1	3020	2	Y	-0-					-0-
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	589	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	589	1	3225	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2389	-0-	-671	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

08	4278	X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

08	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					40
09	1230	X	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					40
10	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					40
11	1200	X	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					40
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	2			N	-0-					40
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

08	3100	N	3060	-0-	-40	144	720	1	2340	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	697	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	715	1	2317	2	Y	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	697	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	704	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	708	1	2121	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

08	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3859	-0-	-281	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2633	-0-	-1459	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	22	21	1			1
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1995	-0-	-1632	-0-	1969	2	26	9	Y	24	41	1			3
09	2400	X	1517	-0-	-883	-0-	1498	2	19	9	Y	17	2	1			18
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					27
11	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	2036	2	21	9	Y	19	39	1			7
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2774	2	22	9	Y	20	2	1			25
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2186	2	15	9	Y	14	35	1			4

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1970	2	25	9	Y	23					35
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1891	2	13	9	Y	12					47
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1968	2	14	9	Y	13					60
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1851	2	12	9	Y	11	68	1			3
12	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1920	2	19	9	Y	17	3	1			17
01	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1860	2	28	9	Y	25	38	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3111	-0-	11	11	447	1	2664	2	Y	-0-					-0-
09	2858	N	2847	-0-	-11	-0-	421	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	440	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	430	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	440	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	436	1	2132	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3919	2	206	9	Y	187	168	1			19
11	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2			Y	-0-					19
12	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			Y	-0-					19
*01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					19

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	341	1	2436	2	Y	106	130	1			11
							117	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	330	1	2347	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	341	1	2335	2	Y	-0-					7
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	330	1	2348	2	Y	139	134	1			12
							153	9									
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	341	1	2235	2	Y	-0-	5	1			7
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	341	1	2220	2	Y	48	43	1			12
							53	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11101	-0-	-1020	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10588	-0-	-932	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11183	-0-	-566	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10601	-0-	-589	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11044	-0-	-364	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11001	-0-	-190	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	1758	-0-	-3312	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*12	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
*01	36992	X	36992	-0-	-0-	-0-	36992	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
*01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1892	-0-	-898	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2177	-0-	-706	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

08	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3198	-0-	-432	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	1941	2	65	9	Y	59	55	1			24
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	Y	1	2	1			23
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2474	2	35	9	Y	32	43	1			12
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	Y	3	2	1			13
12	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2240	2	34	9	Y	31	32	1			12
01	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2158	2	21	9	Y	19	28	1			3

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

08	10540	X	9849	-0-	-691	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9402	-0-	-678	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9683	-0-	-516	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9208	-0-	-602	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9491	-0-	-491	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9162	-0-	-696	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

08	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

08	5425	X	5129	-0-	-296	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4989	-0-	-261	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4894	-0-	-386	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3518	-0-	-1194	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5658	-0-	-449	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5534	-0-	-573	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	340	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	330	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	341	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	330	1	3847	2	N	-0-					-0-
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	337	1	3326	2	N	-0-					-0-
*01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	338	1	3892	2	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	12597	2			Y	-0-					-0-
09	12600	X	12089	-0-	-511	-0-	12089	2			Y	-0-					-0-
10	13020	X	12294	-0-	-726	-0-	12294	2			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11394	-0-	-1116	-0-	11394	2			Y	-0-					-0-
*12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			Y	-0-					-0-
01	12586	X	12441	-0-	-145	-0-	12441	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	4861	-0-	-1990	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5791	-0-	-839	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5743	-0-	-1077	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5753	-0-	-577	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4249	-0-	-1734	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	11075	-0-	-302	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10623	-0-	-387	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	7691	-0-	-3624	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9597	-0-	-1113	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
*12	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
*01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

08	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7993	-0-	-527	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8483	-0-	-37	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
*01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

08	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

08	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	3036	2	31	9	Y	28	27	1			1
11	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2926	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

08	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
09	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
10	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
11	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
*12	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
*01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
*01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8542	-0-	-386	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8266	-0-	-434	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8693	-0-	-297	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8358	-0-	-342	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8526	-0-	-92	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8452	-0-	-228	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
*12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
*01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	348	1	1517	2	N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	337	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	348	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	337	1	2250	2	N	-0-					-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	348	1	1659	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3472	-0-	372	372	348	1	3124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2361	2	51	9	Y	46	44	1			2
*12	3100	N	4252	-0-	1152	1152	4252	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	3100	N	3794	-0-	694	1846	3794	2			Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4271	-0-	-224	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	113	-0-	-4117	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*01	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	721	1	6583	2	Y	-0-					-0-
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	677	1	6458	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	717	1	6873	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	690	1	6539	2	Y	-0-					-0-
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	721	1	6539	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	710	1	6263	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6254	-0-	-16	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5381	-0-	-1067	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4498	-0-	-555	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4724	-0-	-546	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4510	-0-	-530	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5675	-0-	-773	-0-	775	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	750	1	4830	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	775	1	4994	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	750	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5371	-0-	-612	-0-	775	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4828	-0-	-938	-0-	775	1	4053	2	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5865	-0-	-118	-0-	5865	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	5730	X	5161	-0-	-569	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	2301	-0-	-3519	-0-	2238	2	63	9	Y	57	55	1			2
*12	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22641	2	95	9	Y	86	80	1			8
*01	23803	X	23803	-0-	-0-	-0-	23803	2			Y	-0-	8	1			-0-

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
09	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19555	2	85	9	Y	77	70	1			7
10	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14428	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	20305	X	13449	-0-	-6856	-0-	13435	2	14	9	Y	13	3	1			13
01	20305	X	12778	-0-	-7527	-0-	12722	2	56	9	Y	51	57	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	899	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	870	1	2174	2	Y	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	899	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2055	2	Y	51	49	1			2
							56	9									
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	899	1	2166	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	899	1	1992	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1532	-0-	-390	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4145	-0-	-145	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3136	-0-	-1142	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7313	-0-	-344	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7033	-0-	-377	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7199	-0-	-365	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6890	-0-	-190	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7082	-0-	-234	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5359	-0-	-1957	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		9760	-0-	9760	456123	9760	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		9313	-0-	9313	465436	9313	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		9535	-0-	9535	474971	9535	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		9296	-0-	9296	484267	9296	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		6802	-0-	6802	491069	6802	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		10223	-0-	10223	501292	10223	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3441	-0-	-669	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3462	-0-	-754	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3375	-0-	-645	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
*01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6595	-0-	-335	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6667	-0-	-83	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6881	-0-	-63	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12793	-0-	-692	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12328	-0-	-512	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12306	-0-	-962	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11823	-0-	-867	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12044	-0-	-976	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12045	-0-	-758	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5159	-0-	-151	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3321	-0-	-2011	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10466	-0-	-539	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-
09	10530	X	10406	-0-	-124	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10517	-0-	-240	-0-	10517	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	10192	-0-	-128	-0-	10192	2			Y	-0-					-0-
12	10757	X	10424	-0-	-333	-0-	10424	2			Y	-0-					-0-
01	10757	X	10287	-0-	-470	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7367	-0-	-569	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7436	-0-	-244	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7498	-0-	-407	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6898	-0-	-662	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7417	-0-	-271	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	947	-0-	-386	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	804	-0-	-486	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	814	-0-	-519	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

08	4681	X	3899	-0-	-782	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4329	-0-	-621	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4246	-0-	-528	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

08	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
09	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
10	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
*12	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
*01	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

08	4495	X	4438	-0-	-57	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4330	-0-	-20	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4611	2	46	9	Y	42	41	1			1
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3490	-0-	-1005	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4948	-0-	-212	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	341	1	5069	2	N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	330	1	4797	2	N	-0-					-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	341	1	4938	2	N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	330	1	4450	2	N	-0-					-0-
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	341	1	4710	2	N	-0-					-0-
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	341	1	5098	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3053	-0-	-822	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	4949	2	91	9	Y	83	74	1			9

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	341	1	5362	2	N	-0-					-0-
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	330	1	5304	2	N	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	341	1	5368	2	N	-0-					-0-
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	330	1	5141	2	N	-0-					-0-
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	341	1	5096	2	N	-0-					-0-
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	341	1	5021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	899	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	870	1	3194	2	N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	899	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870	1	4488	2	N	-0-					-0-
*12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	885	1	446	2	N	-0-					-0-
*01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	899	1	9213	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	899	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	870	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	899	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	870	1	4203	2	N	-0-					-0-
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	899	1	3858	2	N	-0-					-0-
*01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	899	1	4146	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	799	-0-	-461	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5936	-0-	-16	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
11	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
*12	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
*01	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
*12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4680	-0-	-1086	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4548	-0-	-792	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4744	-0-	-774	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3800	-0-	-1222	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	279	-0-	-2841	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
11	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
*12	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
*01	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5850	-0-	-71	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5668	-0-	-62	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5590	-0-	-331	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5460	-0-	-430	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3892	-0-	-1967	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					3
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					3
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-					3
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					3
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			Y	-0-					3
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	710	2	2	9	Y	2					5

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8214	-0-	-186	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8194	-0-	-269	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7764	-0-	-276	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7995	-0-	-499	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7531	-0-	-963	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
10	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
11	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
*12	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
*01	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5888	-0-	-52	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5916	-0-	-98	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5660	-0-	-160	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	2	17	9	Y	15					50
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2251	2	22	9	Y	20					70
10	2294	N	2081	-0-	-213	-0-	2068	2	13	9	Y	12					82
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2149	2	22	9	Y	20					102
12	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2113	2	22	9	Y	20					122
01	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2039	2	22	9	Y	20					142

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2026	2	67	9	Y	61	59	1			2
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11851	-0-	-735	-0-	348	1	11503	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11535	-0-	-555	-0-	337	1	11198	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11906	-0-	-494	-0-	348	1	11558	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11374	-0-	-206	-0-	337	1	11037	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11631	-0-	-304	-0-	348	1	11283	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11623	-0-	-312	-0-	348	1	11275	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	713	1	3903	2	Y	45	43	1			2
							50	9									
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	690	1	3693	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	713	1	3652	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	690	1	3604	2	Y	51	49	1			2
							56	9									
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	713	1	3675	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	713	1	3427	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6419	-0-	-151	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6637	-0-	-121	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6506	-0-	-252	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
09	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
10	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
*12	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
*01	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19876	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4614	-0-	-2361	-0-	677	1	3937	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6291	-0-	-459	-0-	655	1	5636	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6203	-0-	-772	-0-	636	1	5567	2	N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	655	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5447	-0-	-1063	-0-	677	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	2980	-0-	-3530	-0-	677	1	2303	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	727	1	3478	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	654	1	3397	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
10	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	685	1	3471	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	657	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	691	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	733	1	3037	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
*01	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3246	2	42	9	Y	38	37	1			1
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3124	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3224	X	3215	-0-	-9	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3085	-0-	-35	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
*01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3152	2	67	9	Y	61	55	1			6

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	222	1	3227	2	N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	215	1	3111	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2836	-0-	-574	-0-	219	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	215	1	2857	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2063	-0-	-1378	-0-	222	1	1841	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1696	-0-	-1745	-0-	222	1	1474	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	372	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	360	1	4832	2	N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	372	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	360	1	4524	2	N	-0-					-0-
*12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
*01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	372	1	4294	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	765	-0-	-495	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	683	-0-	-712	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	364	-0-	-1016	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4071	-0-	-249	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	881	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	831	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	865	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	849	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3109	-0-	9	9	881	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*01	2930	N	2921	-0-	-9	-0-	808	1	2039	2	Y	67	60	1			7
							74	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	899	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	847	1	3264	2	N	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	899	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	870	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	827	1	3013	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	899	1	3361	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
09	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
*12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*01	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1861	-0-	-991	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1786	-0-	-477	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3480	-0-	-736	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	682	1	3635	2	N	-0-			-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	660	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	682	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	660	1	2719	2	N	-0-			-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	682	1	2673	2	N	-0-			-0-
*01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	682	1	2195	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4402	-0-	-31	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	4017	-0-	-273	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	4346	-0-	-56	-0-	4346	2			N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	338	1	6710	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	321	1	6445	2	N	-0-			-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	334	1	7034	2	N	-0-			-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	330	1	6772	2	N	-0-			-0-
*12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	341	1	6724	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	341	1	6614	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5654	-0-	-136	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5645	-0-	-28	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

08	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2317	-0-	-173	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

08	5456	X	5401	-0-	-55	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5223	-0-	-57	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5370	-0-	-117	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
*01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	2	33	9	Y	30	27	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
*12	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
*01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8234	-0-	-46	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8412	-0-	-144	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7692	-0-	-258	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7350	-0-	-1144	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	797	2	31	9	Y	28	27	1			1
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					12
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2270	2	20	9	Y	18					30
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	Y	21	38	1			13
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	Y	6	1	1			18
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	Y	7					25
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2087	2	14	9	Y	13					38

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
09	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
*12	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
*01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3837	-0-	-123	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6031	-0-	-727	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5194	-0-	-1106	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5212	-0-	-1174	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5130	-0-	-1163	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5470	2			Y	-0-					33
09	5400	X	5185	-0-	-215	-0-	5184	2	1	9	Y	1					34
10	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	5521	2			Y	-0-					34
11	5400	X	5141	-0-	-259	-0-	5141	2			Y	-0-					34
*12	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	5228	2			Y	-0-					34
01	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	5315	2			Y	-0-					34

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	341	1	12284	2	Y	-0-					-0-
09	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	330	1	10769	2	Y	-0-					-0-
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	341	1	12948	2	Y	-0-					-0-
11	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	330	1	12512	2	Y	-0-					-0-
12	12617	X	12447	-0-	-170	-0-	12447	2			Y	-0-					-0-
01	12803	X	12046	-0-	-757	-0-	11978	2	68	9	Y	62	56	1			6

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	680	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	659	1	3594	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	679	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	659	1	3567	2	Y	-0-					-0-
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	680	1	3583	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	669	1	3186	2	Y	73	65	1			8
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4528	-0-	-432	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5202	2	44	9	Y	40					40
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					40

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2562	-0-	-18	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7831 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					30
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					30
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					30
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					30
12	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			Y	-0-					30
01	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	2			Y	-0-					30

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5359	-0-	-131	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4582	-0-	-908	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7424	-0-	-450	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7133	-0-	-397	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7190	-0-	-467	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7210	-0-	-199	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
*12	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
*01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5713	-0-	-257	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4288	2	42	9	Y	38	37	1			1
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23	2	1			22
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4321	2	20	9	Y	18	39	1			1
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2737	2	44	9	Y	40	36	1			4
01	4030	X	1431	-0-	-2599	-0-	1431	2			Y	-0-	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3172	-0-	-2098	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4400	-0-	-700	-0-	300	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4150	-0-	-965	-0-	310	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	300	1	3736	2	N	-0-					-0-
*12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	310	1	5381	2	N	-0-					-0-
*01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	310	1	5173	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
*12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
*01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7748	-0-	-33	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6721	-0-	-809	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5951	-0-	-1830	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6193	-0-	-1588	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6617	-0-	-1753	-0-	868	1	5749	2	Y	-0-					-0-
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	840	1	6134	2	Y	-0-					-0-
10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	868	1	7158	2	Y	-0-					-0-
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	840	1	6398	2	Y	-0-					-0-
*12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	868	1	5912	2	Y	-0-					-0-
*01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	868	1	5010	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3623	-0-	-127	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	339	1	2280	2	N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	330	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	341	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	2	N	-0-					-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	341	1	2050	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	341	1	1755	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8573	-0-	-1347	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8944	-0-	-416	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8540	-0-	-698	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4298	-0-	-52	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4067	2	10	9	Y	9					12
09	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	3658	2			Y	-0-					12
10	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	3671	2			Y	-0-					12
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3991	2	3	9	Y	3					15
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	Y	2					17
*01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4027	2	23	9	Y	21	33	1			5

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4983	-0-	-132	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	1294	-0-	-5371	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2373	2	23	9	Y	21	44	1			2
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	Y	17	2	1			17
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	2	18	9	Y	16					33
11	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2126	2	10	9	Y	9	31	1			11
12	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2249	2	17	9	Y	15	1	1			25
01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			Y	-0-					25

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9441	-0-	-355	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
09	9360	X	9239	-0-	-121	-0-	9239	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9273	-0-	-368	-0-	9273	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8840	-0-	-340	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9097	-0-	-420	-0-	9097	2			Y	-0-					-0-
01	9517	X	9264	-0-	-253	-0-	9264	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5343	-0-	-207	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1049	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1544	-0-	-406	-0-	1050	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1085	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	1030	1	803	2	Y	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1033	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
09	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
*12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
*01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2391	2	135	9	Y	123	112	1			11
10	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			Y	-0-	11	1			-0-
11	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	870	1	2441	2	Y	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	870	1	2503	2	Y	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	899	1	2586	2	Y	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	870	1	2188	2	Y	-0-					-0-
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	899	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	899	1	1798	2	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3538	-0-	-306	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3407	-0-	-223	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3354	-0-	-606	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4553	-0-	-7	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5633	-0-	-457	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4869	2	10	9	Y	9	18	1			1
09	4770	X	4761	-0-	-9	-0-	4752	2	9	9	Y	8	1	1			8
10	4929	X	4925	-0-	-4	-0-	4911	2	14	9	Y	13	20	1			1
11	4770	X	4730	-0-	-40	-0-	4730	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4739	2	39	9	Y	35	26	1			9
01	4929	X	4297	-0-	-632	-0-	4293	2	4	9	Y	4	3	1			10

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6335	-0-	-1198	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6015	-0-	-1275	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	1150	-0-	-5546	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
*12	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4354	-0-	-1970	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2911	-0-	-964	-0-	315	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3744	-0-	-6	-0-	330	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	340	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	330	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	341	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	341	1	2638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	348	1	2710	2	N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	331	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	333	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	337	1	2620	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3295	-0-	195	195	348	1	2947	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3585	-0-	485	680	348	1	3237	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

08	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2926	-0-	-704	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
*12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
*01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

08	13299	X	12886	-0-	-413	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12154	-0-	-626	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12663	-0-	-667	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12250	-0-	-650	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12529	-0-	-367	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5179	-0-	-556	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

08	4681	X	4179	-0-	-502	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4072	-0-	-458	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	272	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	268	1	5780	2	N	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	276	1	2796	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	267	-0-	-2433	-0-	267	1			N	-0-					-0-
*12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	276	1	6854	2	N	-0-					-0-
*01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	276	1	12388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	2200	-0-	-3349	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2720	-0-	-1450	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*12	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
*01	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7215	-0-	-442	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7132	-0-	-248	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6958	-0-	-302	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7029	-0-	-473	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6968	-0-	-410	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2591	-0-	-469	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2353	-0-	-809	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	875	-0-	-2566	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
*12	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
*01	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4045	-0-	-365	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11798	-0-	-850	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11174	-0-	-646	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	4557	-0-	-7595	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
*12	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	25897	2			N	-0-					-0-
*01	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	22103	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3429	-0-	-1128	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3623	2	18	9	Y	16	39	1			37
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-	2	1			35
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					35
11	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	3564	2			Y	-0-					35
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					35
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3486	2	45	9	Y	41	37	1			39

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2	N	-0-			-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-			-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5399	-0-	-770	-0-	5399	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-			-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3341	-0-	-169	-0-	3341	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2	Y	-0-			-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2	Y	-0-			-0-
12	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	4488	2	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4562	2	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7727	-0-	-705	-0-	7727	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7357	-0-	-413	-0-	7357	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	7557	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	7462	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	1787	-0-	-6242	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	7477	-0-	-242	-0-	7477	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7214	-0-	-1156	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2	N	-0-			-0-
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2	N	-0-			-0-
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	8190	-0-	-211	-0-	8190	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7771	-0-	-630	-0-	7771	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2357	-0-	-340	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	341	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	330	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	341	1	5720	2	N	-0-					-0-
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	329	1	5747	2	N	-0-					-0-
*12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	341	1	5985	2	N	-0-					-0-
*01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	329	1	5611	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5735	-0-	-535	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5339	-0-	-1140	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5394	-0-	-876	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	267	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4916	-0-	-1036	-0-	267	1	4649	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2340	-0-	-870	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1822	-0-	-1178	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4541	-0-	-1039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4959	-0-	-441	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5119	-0-	-430	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5026	-0-	-89	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4794	-0-	-1344	-0-	341	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4673	-0-	-787	-0-	330	1	4343	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4768	-0-	-285	-0-	341	1	4427	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	330	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	341	1	4549	2	N	-0-					-0-
*01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	341	1	4620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
*01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3625	-0-	-275	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
*01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
*12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
09	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
*12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
*01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9371	-0-	-828	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8991	-0-	-879	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9315	-0-	-884	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9418	-0-	-212	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9304	-0-	-647	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	372	1	3503	2	N	-0-					-0-
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	360	1	4227	2	N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	372	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	360	1	3609	2	N	-0-					-0-
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	368	1	2965	2	N	-0-					-0-
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	372	1	2879	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5294	-0-	-751	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4756	-0-	-974	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	2242	-0-	-3431	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5120	-0-	-340	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2	3	1			32
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	Y	3					35
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					35
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					37
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	Y	1	13	1			25
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	Y	25	15	1			35

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
11	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
*12	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
*01	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2335	-0-	-335	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2402	-0-	-148	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6334	-0-	-672	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6191	-0-	-589	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5720	-0-	-1286	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5152	-0-	-1328	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5131	-0-	-1317	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5074	-0-	-1312	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4706	-0-	-1264	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3272	-0-	-2525	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5622	-0-	-547	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5697	-0-	-472	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	446	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	431	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	408	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	322	1	2432	2	N	-0-					-0-
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	339	1	2459	2	N	-0-					-0-
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	339	1	2246	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
09	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
10	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
11	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
*12	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
*01	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10537	-0-	-437	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10080	-0-	-540	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9216	-0-	-984	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9998	-0-	-542	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	4721	-0-	-5819	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7059	-0-	-40	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6877	-0-	-315	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6588	-0-	-604	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6120	-0-	-1072	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	87	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	202	1	3969	2	N	-0-					-0-
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	201	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	204	1	3681	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2132	-0-	-2548	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
*12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*01	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7600	-0-	-243	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7415	-0-	-115	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7635	-0-	-146	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7230	-0-	-150	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7437	-0-	-220	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7435	-0-	-222	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

08	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	5033	-0-	-20	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4825	-0-	-35	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2658	-0-	-1217	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	51	-0-	-3849	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	25	-0-	-4005	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

08	13578	X	12940	-0-	-638	-0-	12940	2			Y	-0-					-0-
09	12960	X	12571	-0-	-389	-0-	12571	2			Y	-0-					-0-
10	13144	X	12789	-0-	-355	-0-	12789	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	12156	-0-	-444	-0-	12156	2			Y	-0-					-0-
12	13020	X	12883	-0-	-137	-0-	12883	2			Y	-0-					-0-
01	12989	X	12437	-0-	-552	-0-	12437	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

08	11532	X	10476	-0-	-1056	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10217	-0-	-613	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10570	-0-	-373	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	10111	-0-	-59	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10226	-0-	-345	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

08	11253	X	10339	-0-	-914	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9985	-0-	-815	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10196	-0-	-716	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9663	-0-	-837	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9772	-0-	-582	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

08	10819	X	8513	-0-	-2306	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8676	-0-	-1434	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	2654	-0-	-7607	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
*12	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
*01	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	23414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11120	-0-	-1001	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10682	-0-	-838	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10617	-0-	-1008	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10265	-0-	-835	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
*12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
*01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6513	-0-	-627	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6641	-0-	-737	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6667	-0-	-370	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8447	-0-	-884	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8224	-0-	-806	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8715	-0-	-616	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8373	-0-	-267	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8539	-0-	-203	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8422	-0-	-289	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*12	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
*01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10323	-0-	-713	-0-	10323	2			N	-0-	2	1			-0-
09	10290	X	3317	-0-	-6973	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10091	2	99	9	N	90	87	1			3
12	10354	X	9413	-0-	-941	-0-	9413	2			N	-0-	3	1			-0-
01	11160	X	6955	-0-	-4205	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	339	1	5472	2	N	-0-					-0-
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	330	1	5304	2	N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	341	1	5654	2	N	-0-					-0-
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	330	1	5122	2	N	-0-					-0-
*12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	341	1	5209	2	N	-0-					-0-
*01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	341	1	5664	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

08	8928	X	8497	-0-	-431	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8373	-0-	-177	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8498	-0-	-399	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8133	-0-	-477	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7184	-0-	-1465	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

08	2635	N	2234	-0-	-401	-0-	2175	2	59	9	Y	54	3	1			54
09	2580	N	2103	-0-	-477	-0-	2042	2	61	9	Y	55	75	1			34
10	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2481	2	28	9	Y	25	7	1			52
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2478	2	12	9	Y	11	61	1			2
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2588	2	81	9	Y	74	69	1			7
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-	7	1			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

08	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	365	1	3506	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	290	1	3473	2	Y	43	39	1			4
							47	9									
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	367	1	3818	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	360	1	3500	2	Y	-0-					-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	372	1	3611	2	Y	-0-					-0-
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	368	1	3863	2	Y	77	69	1			8
							85	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

08	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

08	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5636	2	34	9	Y	31	28	1			3
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4609	-0-	-1002	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4967	-0-	-163	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4392	-0-	-648	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5039	-0-	-181	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5004	-0-	-390	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
10	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
*12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
*01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5945	-0-	-265	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6068	-0-	-256	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4888	-0-	-212	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	321	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	311	1	3495	2	N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	321	1	2311	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	311	1	1692	2	N	-0-					-0-
*12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	321	1	3519	2	N	-0-					-0-
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	321	1	3453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
10	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
*12	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
*01	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
*12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	4314	-0-	-3653	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
09	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
10	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
11	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
*12	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
*01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5716	-0-	-1394	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6041	-0-	-1027	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5879	-0-	-841	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5857	-0-	-901	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7093	-0-	-1897	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8163	-0-	-447	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8134	-0-	-484	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7505	-0-	-927	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3200	-0-	-5232	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6615	-0-	-391	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6554	-0-	-204	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6449	-0-	-278	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4818	-0-	-669	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4668	-0-	-372	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4813	-0-	-395	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4248	2	39	9	Y	35	34	1			1
11	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	4023	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
*01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7055	-0-	-447	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

08	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7354	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	7440	X	1226	-0-	-6214	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	7688	X	1913	-0-	-5775	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	628	-0-	-6632	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15528	2	64	9	Y	58	52	1			6
*01	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			Y	-0-	6	1			-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

08	8990	X	8680	-0-	-310	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8608	-0-	-92	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4675	-0-	-4025	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8193	-0-	-797	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
*01	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

08	8525	X	7970	-0-	-555	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7763	-0-	-638	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7503	-0-	-477	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6328	-0-	-1918	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

08	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2513	-0-	-37	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9352	-0-	-728	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9277	-0-	-1139	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
11	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
*12	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
*01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4636	-0-	-1223	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4688	-0-	-142	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4852	-0-	-15	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4693	-0-	-391	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3297	-0-	197	430	3297	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2956	-0-	-44	386	2956	2			Y	-0-					-0-
10	3236	X	2850	-0-	-386	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2471	2	65	9	Y	59	53	1			6

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9221	-0-	-203	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8717	-0-	-313	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
*01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11343	-0-	-747	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10996	-0-	-374	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11424	-0-	-325	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11009	-0-	-361	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11201	-0-	-269	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11186	-0-	-253	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2175	2	39	9	Y	35	41	1			5
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2129	2	39	9	Y	35	18	1			22
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2170	2	32	9	Y	29	43	1			8
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	2	25	9	Y	23	1	1			30
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2156	2	57	9	Y	52	50	1			32
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2089	2	25	9	Y	23	38	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
*01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6508	-0-	-591	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6523	-0-	-347	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6618	-0-	-326	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6334	-0-	-146	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6498	-0-	-229	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	341	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	325	1	2807	2	Y	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	341	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	330	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	341	1	2744	2	Y	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	333	1	2805	2	Y	26	23	1			3
							29	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3930	-0-	-30	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3930	2	29	9	Y	26	23	1			3

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4844	-0-	-829	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4858	-0-	-512	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3845	-0-	-712	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3709	-0-	-701	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2887	-0-	-1236	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5697	2	17	9	Y	15	14	1			1
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9294	-0-	-688	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9076	-0-	-194	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
*12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
*01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4004	-0-	-16	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
09	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
10	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
11	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
*12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
*01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10086	-0-	-330	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9748	-0-	-92	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
10	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9460	-0-	-290	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9380	-0-	-695	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9412	-0-	-663	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			Y	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6881	-0-	-311	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	15288	-0-	-1483	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15257	-0-	-913	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15288	-0-	-1204	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14709	-0-	-1041	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15183	-0-	-875	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	15126	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10206	-0-	-706	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10278	-0-	-282	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
10	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10455	-0-	-45	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10533	-0-	-317	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10449	-0-	-463	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	14117	-0-	-1383	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11380	-0-	-3260	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14201	-0-	-431	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13347	-0-	-663	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13546	-0-	-869	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13345	-0-	-853	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-			-0-
*12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
*01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

08	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	8259	-0-	-21	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	8189	-0-	-151	-0-	8189	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	8613	-0-	-5	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	8582	-0-	-36	-0-	8582	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

08	8153	X	5714	-0-	-2439	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	5287	-0-	-2273	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	5426	-0-	-1921	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	3654	-0-	-3216	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
*12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5300	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

08	15128	X	14208	-0-	-920	-0-	14208	2			N	-0-			-0-
09	14220	X	13629	-0-	-591	-0-	13629	2			N	-0-			-0-
10	14694	X	13952	-0-	-742	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	13390	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	13769	-0-	-584	-0-	13769	2			N	-0-			-0-
01	14198	X	13697	-0-	-501	-0-	13697	2			N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1395	1	6324	2	N	-0-			-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1350	1	6054	2	N	-0-			-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	1395	1	5860	2	N	-0-			-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1350	1	5796	2	N	-0-			-0-
*12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1388	1	5949	2	N	-0-			-0-
*01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	1376	1	6325	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

08	7626	X	7603	-0-	-23	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7435	-0-	-222	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6629	-0-	-1059	-0-	6629	2			N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
09	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
*01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8180	-0-	-1275	-0-	492	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7813	-0-	-1367	-0-	476	1	7337	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8319	-0-	-1167	-0-	492	1	7827	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8260	-0-	-920	-0-	476	1	7784	2	N	-0-					-0-
*12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	492	1	7734	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8092	-0-	-216	-0-	492	1	7600	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8192	2	1	9	Y	1					13
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7729	2	2	9	Y	2					15
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			Y	-0-					15
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7768	2	2	9	Y	2					17
*12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			Y	-0-					17
*01	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5274	-0-	-516	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5401	-0-	-396	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5349	-0-	-200	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
11	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
*12	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
*01	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11066	-0-	-342	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10697	-0-	-343	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11055	-0-	-353	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10660	-0-	-200	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10906	-0-	-192	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10672	-0-	-395	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2254	-0-	-386	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2421	-0-	-338	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	1290	-0-	-3329	-0-	1290	1			N	-0-					-0-
09	4470	X	2305	-0-	-2165	-0-	1248	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1779	-0-	-2840	-0-	1290	1	489	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	1248	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	1290	1			N	-0-					-0-
01	2387	X	543	-0-	-1844	-0-	543	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4299	-0-	-382	-0-	4268	2	31	9	Y	28	46	1			2
09	4530	X	4063	-0-	-467	-0-	4052	2	11	9	Y	10	2	1			10
10	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	4199	2	48	9	Y	44	52	1			2
11	4290	X	4155	-0-	-135	-0-	4155	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4331	2	72	9	Y	65	48	1			17
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4334	2	9	9	Y	8	5	1			20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	713	1	2897	2	N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	690	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2451	-0-	-1176	-0-	713	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	690	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	713	1	2777	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	713	1	2263	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5157	-0-	-888	-0-	680	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5155	-0-	-695	-0-	690	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5659	-0-	-510	-0-	713	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	690	1	5493	2	N	-0-					-0-
*12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	713	1	5760	2	N	-0-					-0-
*01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	702	1	5279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6587	-0-	-1845	-0-	713	1	5874	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	5892	-0-	-2268	-0-	690	1	5202	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	6485	-0-	-1947	-0-	713	1	5772	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	690	1	5656	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	713	1	3842	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	488	-0-	-5278	-0-	488	1			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6818	-0-	-529	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6462	-0-	-138	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6549	-0-	-271	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5299	-0-	-250	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5133	-0-	-1129	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5681	-0-	-49	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6147	2	37	9	Y	34	52	1			2
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5792	2	32	9	Y	29	2	1			29
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5891	2	35	9	Y	32	59	1			2
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6450	2	70	9	Y	64	48	1			16
*01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6525	2	10	9	Y	9	5	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5661	-0-	-973	-0-	713	1	4948	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5505	-0-	-915	-0-	690	1	4815	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5515	-0-	-747	-0-	706	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	690	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5284	-0-	-420	-0-	713	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5338	-0-	-366	-0-	713	1	4625	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

08	7595	X	7317	-0-	-278	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6917	-0-	-133	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6453	-0-	-627	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6931	-0-	-385	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1085 11	1 9	2723	2	Y	10					60
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1050 17	1 9	3024	2	Y	15	69	1			6
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1085	1	3007	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1050	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1085	1	3023	2	Y	-0-					-0-
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1085	1	3206	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4134	2	22	9	Y	20	19	1			1
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	3405	2	39	9	Y	35	34	1			1
11	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
*01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

08	6417	X	5940	-0-	-477	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5322	-0-	-888	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5722	-0-	-695	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
*12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
*01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

08	2139	X	1091	-0-	-1048	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1142	-0-	-268	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	822	-0-	-2478	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*12	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
*01	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	682	1	5801	2	N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	660	1	5696	2	N	-0-					-0-
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	682	1	5609	2	N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	660	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	682	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4446	-0-	-2002	-0-	682	1	3764	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4763	2	99	9	Y	90	87	1			3
*12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
09	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9697	-0-	-37	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9677	-0-	-57	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5584	-0-	-709	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1305	-0-	-4616	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*01	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			Y	-0-					-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	6497	-0-	-602	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6431	-0-	-544	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

08	9517	X	8910	-0-	-607	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	9093	-0-	-57	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8690	-0-	-703	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8676	-0-	-717	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

08	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	20110	2			Y	-0-					-0-
09	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	21648	2			Y	-0-					-0-
10	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			Y	-0-					-0-
11	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			Y	-0-					-0-
12	21638	X	18289	-0-	-3349	-0-	18289	2			Y	-0-					-0-
01	21638	X	17462	-0-	-4176	-0-	17462	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

08	5983	X	5393	-0-	-590	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5194	-0-	-176	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1085	1	2430	2	Y	10					40
							11	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1050	1	2377	2	Y	38	71	1			7
							42	9									
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1085	1	2231	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1050	1	2427	2	Y	-0-					-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	1085	1	2353	2	Y	-0-					-0-
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1085	1	2277	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	83	-0-	-2407	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	712	-0-	-6698	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
*01	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6649	-0-	-171	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6234	-0-	-586	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11882	-0-	-270	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11338	-0-	-272	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11906	-0-	-215	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11104	-0-	-626	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11351	-0-	-770	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11114	-0-	-790	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
10	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
*12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*01	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3665	-0-	-355	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3525	-0-	-495	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3470	-0-	-560	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3442	-0-	-650	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4486	-0-	-524	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5002	2	34	9	Y	31	30	1			1
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
*01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4058	-0-	-158	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5395	-0-	-867	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3743	-0-	-2317	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4196	-0-	-2066	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4984	-0-	-1278	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4380	-0-	-420	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3470	-0-	-1211	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3048	-0-	-1664	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4029	-0-	-280	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3660	-0-	-300	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3304	-0-	-596	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1507	-0-	-725	-0-	341	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	670	-0-	-1460	-0-	330	1	340	2	N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	341	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	330	1	1456	2	N	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	341	1	1711	2	N	-0-					-0-
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	341	1	1980	2	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	348	1	1529	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	337	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	820	-0-	-792	-0-	348	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	337	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	348	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	348	1	1493	2	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

08	6665	X	5822	-0-	-843	-0-	5822	2			Y	-0-					15
09	6450	X	5721	-0-	-729	-0-	5721	2			Y	-0-					15
10	6665	X	6038	-0-	-627	-0-	5985	2	53	9	Y	48	46	1			17
11	6450	X	5948	-0-	-502	-0-	5948	2			Y	-0-	2	1			15
12	6479	X	5971	-0-	-508	-0-	5971	2			Y	-0-					15
01	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	5852	2	61	9	Y	55	49	1			21

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

08	10292	X	9963	-0-	-329	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9661	-0-	-179	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	10066	-0-	-40	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9663	-0-	-117	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9710	-0-	-365	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

08	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5919	-0-	-231	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6303	-0-	-52	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	5	-0-	-1525	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	187	-0-	-1394	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

08	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3471	-0-	-189	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	341	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	330	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	341	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	330	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	341	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	341	1	3232	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
*01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
09	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
*01	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4402	-0-	-31	-0-	360	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	348	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1705	-0-	-2728	-0-	278	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	348	1	10380	2	N	-0-					-0-
*12	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	360	1	17973	2	N	-0-					-0-
*01	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	360	1	17888	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6851	-0-	-713	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4026	-0-	-2604	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5119	-0-	-1732	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5149	-0-	-1919	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5229	-0-	-444	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5142	-0-	-283	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
*01	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	341	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1075	-0-	-665	-0-	330	1	745	2	N	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	341	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	330	1	1681	2	N	-0-			-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	341	1	1835	2	N	-0-			-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	341	1	1236	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	348	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	337	1	2639	2	N	-0-			-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	348	1	2503	2	N	-0-			-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	337	1	2887	2	N	-0-			-0-
*12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	348	1	2191	2	N	-0-			-0-
01	961	X	360	-0-	-601	-0-	348	1	12	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9517	-0-	-806	-0-	9517	2			N	-0-			-0-
09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-			-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-			-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9436	-0-	-515	-0-	9436	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9795	-0-	-156	-0-	9795	2			N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	258	1	4087	2	N	-0-			-0-
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	267	1	4482	2	N	-0-			-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	258	1	4307	2	N	-0-			-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	5000	2	N	-0-			-0-
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	267	1	2762	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6970	-0-	-718	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6707	-0-	-703	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6877	-0-	-253	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6551	-0-	-349	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
12	7099	X	6499	-0-	-600	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	6389	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7291	-0-	-1792	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8383	-0-	-47	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	3906	-0-	-4588	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4961	-0-	-2689	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7011	-0-	-1638	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7028	-0-	-1621	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6692	-0-	-1399	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6880	-0-	-95	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
09	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
11	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
*12	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
*01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	11092	-0-	-347	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10583	-0-	-487	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
*12	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11345	-0-	-218	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7563	-0-	-1148	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7553	-0-	-1207	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7639	-0-	-1301	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8056	-0-	-1182	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10786	-0-	-281	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10712	-0-	-88	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10986	-0-	-174	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	3201	-0-	-7599	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
*01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	868	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	840	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4133	-0-	-579	-0-	868	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3120	-0-	-2040	-0-	840	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2558	-0-	-2774	-0-	868	1	1690	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	868	-0-	-4464	-0-	868	1			N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

08	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4409	-0-	-271	-0-	4323	2	86	9	Y	78	71	1			7
10	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4415	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4276	2	89	9	Y	81	73	1			8
01	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2			Y	-0-	8	1			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

08	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

08	9052	X	8991	-0-	-61	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8347	-0-	-353	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8438	-0-	-459	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8205	-0-	-495	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8430	-0-	-560	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

08	5673	X	5221	-0-	-452	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4674	-0-	-546	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

08	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

08	7471	X	5789	-0-	-1682	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5239	-0-	-1991	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6319	-0-	-1152	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5830	-0-	-1400	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	1466	-0-	-6005	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*01	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16825	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10125

08	7533	X	7014	-0-	-519	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6593	-0-	-487	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5830	-0-	-1486	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
*12	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
*01	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
*01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

08	10168	X	8937	-0-	-1231	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8807	-0-	-613	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9333	-0-	-60	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	5609	-0-	-3301	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
*01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
*01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6380	-0-	-316	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6327	-0-	-153	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5911	-0-	-329	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5946	-0-	-595	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	680	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	660	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	682	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	660	1	3215	2	N	-0-					-0-
*12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	682	1	6604	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	6075	-0-	2975	2975	682	1	5393	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
*01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	19933	-0-	-1085	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19070	-0-	-1120	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19856	-0-	-1007	-0-	19856	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	19304	-0-	-766	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19290	-0-	-1046	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17116	-0-	-2817	-0-	17116	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	300	1	7727	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8144	-0-	-133	-0-	310	1	7834	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7873	-0-	-137	-0-	300	1	7573	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	6782	-0-	-1495	-0-	310	1	6472	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	5367	-0-	-2910	-0-	310	1	5057	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9345	-0-	-234	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8272	-0-	-998	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9501	-0-	-78	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9191	-0-	-19	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	9412	-0-	-43	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9364	-0-	-122	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	341	1	5021	2	N	-0-			-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	330	1	4875	2	N	-0-			-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	341	1	4946	2	N	-0-			-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	330	1	4614	2	N	-0-			-0-
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	311	1	4062	2	N	-0-			-0-
*01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	341	1	4647	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

08	7161	X	7115	-0-	-46	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6885	-0-	-45	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	7099	-0-	-62	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6804	-0-	-96	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6907	-0-	-223	-0-	6907	2			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

08	8308	X	7773	-0-	-535	-0-	7773	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7629	-0-	-411	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
10	8339	X	8000	-0-	-339	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	7787	-0-	-283	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7860	-0-	-479	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7674	-0-	-324	-0-	7674	2			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	315	1	2443	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2567	-0-	-463	-0-	256	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	301	1	2361	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2540	-0-	-490	-0-	310	1	2230	2	N	-0-			-0-
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	338	1	2704	2	N	-0-			-0-
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2910	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4461	-0-	-158	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

08	8122	X	7252	-0-	-870	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7334	-0-	-646	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	7128	-0-	-852	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
*12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
*01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

08	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2988	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7011	-0-	-99	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6542	-0-	-208	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6981	-0-	-273	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
*01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	2675	2	46	9	Y	42	38	1			4

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6685	-0-	-245	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6670	-0-	-290	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6232	-0-	-805	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7085	-0-	-386	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6384	-0-	-846	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6817	-0-	-530	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	682	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	660	1	3606	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	682	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	658	1	2734	2	N	-0-					-0-
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	681	1	2541	2	N	-0-					-0-
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	682	1	2117	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

08	11594	X	10100	-0-	-1494	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10349	-0-	-301	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10029	-0-	-201	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10194	-0-	-501	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10474	-0-	-283	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

08	6417	X	5438	-0-	-979	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5617	-0-	-353	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5731	-0-	-159	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5783	-0-	-14	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
*01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

08	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5316	-0-	-384	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4936	-0-	-923	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8211	-0-	-159	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7582	-0-	-518	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7987	-0-	-383	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

08	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	3437	2	1	9	Y	1					2
09	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	3148	2	7	9	Y	6					8
10	3813	X	3056	-0-	-757	-0-	3050	2	6	9	Y	5					13
11	3630	X	3022	-0-	-608	-0-	3018	2	4	9	Y	4					17
12	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			Y	-0-					17
01	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3127	2	43	9	Y	39	35	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5857	-0-	-1056	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5561	-0-	-949	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5424	-0-	-666	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8850	-0-	-388	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8485	-0-	-455	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6438	-0-	-2800	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7427	-0-	-1408	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10294	-0-	-370	-0-	10294	2			Y	-0-					1
09	10320	X	9791	-0-	-529	-0-	9791	2			Y	-0-					1
10	10664	X	10022	-0-	-642	-0-	9967	2	55	9	Y	50	48	1			3
11	10140	X	9552	-0-	-588	-0-	9552	2			Y	-0-	2	1			1
12	10354	X	9748	-0-	-606	-0-	9748	2			Y	-0-					1
01	10292	X	9815	-0-	-477	-0-	9773	2	42	9	Y	38	34	1			5

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4153	-0-	-683	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3984	-0-	-126	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10550	-0-	-610	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10290	-0-	-510	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10315	-0-	-845	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9972	-0-	-798	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10262	-0-	-867	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9712	-0-	-921	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					-0-
09	2573	X	1653	-0-	-920	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	208	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	403	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	403	1	414	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

08	5239	X	4977	-0-	-262	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

08	8618	X	2069	-0-	-6549	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5631	-0-	-2349	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6479	-0-	-1643	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7623	-0-	-237	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7791	-0-	-331	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
*01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

08	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5586	-0-	-324	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5585	-0-	-265	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5568	-0-	-446	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5342	-0-	-424	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

08	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6470	-0-	-1360	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7351	-0-	-616	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6087	-0-	-1623	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6606	-0-	-1361	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6575	-0-	-1361	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

08	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4504	-0-	-386	-0-	4430	2	74	9	Y	67	61	1			6
10	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
*01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4622	2	91	9	Y	83	74	1			9

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

08	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4593	-0-	-357	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4556	-0-	-184	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
10	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
11	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
*12	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
*01	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	671	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	660	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	682	1	4081	2	N	-0-					-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	660	1	3978	2	N	-0-					-0-
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	682	1	3802	2	N	-0-					-0-
*01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	6467	-0-	-2337	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8032	-0-	-462	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7685	-0-	-325	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8378	-0-	-767	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6485	-0-	-2660	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11474	-0-	-523	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11141	-0-	-469	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11429	-0-	-475	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10931	-0-	-409	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11451	-0-	-236	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11314	-0-	-187	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7003	-0-	-189	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7032	-0-	-160	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6601	-0-	-269	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7468	-0-	-437	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7294	-0-	-236	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6618	-0-	-1008	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6670	-0-	-560	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
*01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6342	-0-	-1563	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
09	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			Y	-0-					-0-
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
*12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
*01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

08	4743	X	3849	-0-	-894	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3911	-0-	-679	-0-	34	1	3877	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	535	1	3607	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4242	-0-	-348	-0-	564	1	3678	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

08	6634	X	6246	-0-	-388	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5905	-0-	-185	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6248	-0-	-45	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

08	T. A.		3867	-0-	3867	10063	753	1	3114	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3640	-0-	3640	13703	729	1	2911	2	Y	-0-					-0-
10	17569	X	3866	-0-	-13703	-0-	753	1	3113	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	729	1	2371	2	Y	60	58	1			2
							66	9									
12	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	753	1	2330	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3441	X	2081	-0-	-1360	-0-	753	1	1328	2	Y	-0-					-0-

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

08	1860	N	713	-0-	-1147	-0-	713	1			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	690	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	1860	N	713	-0-	-1147	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7501	-0-	-435	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5192	-0-	-118	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	2429	-0-	-2701	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5230	-0-	-1590	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5092	-0-	-1508	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4895	-0-	-840	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4784	-0-	-766	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6418	-0-	-216	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6324	-0-	-310	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4058	-0-	-682	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4134	-0-	-36	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6556	-0-	-171	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6232	-0-	-38	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6006	-0-	-324	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10960	-0-	-572	-0-	10960	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	10457	-0-	-523	-0-	10457	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	10793	-0-	-367	-0-	10793	2			N	-0-			-0-
11	10800	X	10254	-0-	-546	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	10459	-0-	-639	-0-	10459	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	10495	-0-	-479	-0-	10495	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

08	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5349	-0-	-741	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5581	-0-	-681	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

08	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	5083	-0-	-347	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2			N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	341	1	4654	2	N	-0-			-0-
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	330	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	341	1	4628	2	N	-0-			-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	2	N	-0-			-0-
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	341	1	4408	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	337	1	4127	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

08	11160	X	10396	-0-	-764	-0-	10396	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	10189	-0-	-431	-0-	10189	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	10365	-0-	-299	-0-	10365	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	10098	-0-	-222	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	9960	-0-	-704	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
01	10540	X	9975	-0-	-565	-0-	9975	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

08	6169	X	4799	-0-	-1370	-0-	4799	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
01	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	4359	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6060	-0-	-210	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6256	-0-	-223	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6062	-0-	-118	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6221	-0-	-103	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5210	-0-	-494	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5213	-0-	-307	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
*12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	1166	-0-	-3701	-0-	341	1	825	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	1577	-0-	-3133	-0-	330	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	2115	-0-	-2752	-0-	341	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	376	-0-	-3224	-0-	330	1	46	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1693	-0-	-1996	-0-	341	1	1352	2	N	-0-					-0-
*01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	341	1	4068	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11506	-0-	-584	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11152	-0-	-428	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11594	-0-	-155	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11185	-0-	-95	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11380	-0-	-245	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7870	-0-	-686	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7619	-0-	-631	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7262	-0-	-478	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7560	-0-	-314	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
*01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11249	-0-	-779	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10633	-0-	-677	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10779	-0-	-908	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10293	-0-	-897	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10471	-0-	-782	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	562	1	5133	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	544	1	5057	2	N	-0-			-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	562	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	544	1	5762	2	N	-0-			-0-
*12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	557	1	5361	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	562	1	4721	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

08	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	4765	-0-	-395	-0-	4765	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
*01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

08	8897	X	6758	-0-	-2139	-0-	6758	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	6492	-0-	-2118	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	6786	-0-	-2111	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	7709	-0-	-901	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

08	8773	X	7682	-0-	-1091	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7213	-0-	-767	-0-	7213	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	7205	2			N	-0-			-0-
11	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
*12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-			-0-
*01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

08	7812	X	7603	-0-	-209	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	7400	-0-	-250	-0-	7400	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	7378	-0-	-527	-0-	7378	2			N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

08	8339	X	8039	-0-	-300	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7704	-0-	-276	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7954	-0-	-292	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
11	7770	X	7500	-0-	-270	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7683	-0-	-346	-0-	7683	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

08	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4800	-0-	-390	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	3122	-0-	-1858	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
*12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-			-0-
*01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	341	1	5540	2	N	-0-			-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	330	1	4986	2	N	-0-			-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	341	1	5149	2	N	-0-			-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	330	1	4691	2	N	-0-			-0-
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	341	1	4737	2	N	-0-			-0-
*01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	341	1	4820	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-			-0-
09	9480	X	9283	-0-	-197	-0-	9283	2			Y	-0-			-0-
10	9796	X	9460	-0-	-336	-0-	9460	2			Y	-0-			-0-
11	9480	X	8699	-0-	-781	-0-	8699	2			Y	-0-			-0-
12	9827	X	9446	-0-	-381	-0-	9446	2			Y	-0-			-0-
01	9827	X	9152	-0-	-675	-0-	9152	2			Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

08	10044	X	9204	-0-	-840	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	8963	-0-	-487	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	9403	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	8962	-0-	-524	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	8930	-0-	-463	-0-	8930	2			N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

08	6820	X	3835	-0-	-2985	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
09	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	32931	2			N	-0-			-0-
10	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	2			N	-0-			-0-
11	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	23718	2			N	-0-			-0-
*12	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-			-0-
*01	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	20850	2			N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

08	5363	X	4764	-0-	-599	-0-	26	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4865	-0-	-325	-0-	258	1	4607	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	262	1	4715	2	N	-0-			-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	258	1	4803	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	5011	-0-	-11	-0-	267	1	4744	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4835	-0-	-187	-0-	264	1	4571	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3126	-0-	-1741	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2831	-0-	-1879	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1176	-0-	-3691	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8256	-0-	-889	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7912	-0-	-698	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8232	-0-	-417	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7811	-0-	-409	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8155	-0-	-277	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8121	-0-	-125	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7415	-0-	-87	-0-	7415	2			Y	-0-					11
09	7170	X	7078	-0-	-92	-0-	7078	2			Y	-0-					11
10	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	7325	2			Y	-0-					11
11	7200	X	7113	-0-	-87	-0-	7113	2			Y	-0-					11
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			Y	-0-					11
*01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	1085	1	6012	2	Y	-0-					-0-
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	1050	1	5978	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1085	1	6503	2	Y	10	3	1			10
							11	9									
11	6660	X	6594	-0-	-66	-0-	1050	1	5544	2	Y	-0-					10
12	5456	X	3605	-0-	-1851	-0-	1085	1	2488	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
*01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1085	1	4667	2	Y	-0-	3	1			7

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	341	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	330	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	341	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	330	1	2539	2	N	-0-					-0-
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	341	1	2584	2	N	-0-					-0-
*01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	341	1	2409	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2077	-0-	-1364	-0-	1076	1	990	2	Y	10					10
							11	9									
09	3330	X	2427	-0-	-903	-0-	1050	1	1377	2	Y	-0-					10
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1085	1	3496	2	Y	-0-					10
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1050	1	3349	2	Y	-0-					10
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1085	1	3263	2	Y	-0-					10
01	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	1085	1	3007	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	837	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	810	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	837	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	810	1	641	2	Y	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	837	1	548	2	Y	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	837	1	268	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
*12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					84
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7950	2	22	9	Y	20					104
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8251	2	22	9	Y	20					124
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7869	2	54	9	Y	49	152	1			21
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			Y	-0-					21
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6103	2	21	9	Y	19					40

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1492	-0-	-1484	-0-	372	1	1120	2	Y	-0-					22
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	360	1	2457	2	Y	-0-					22
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	372	1	2794	2	Y	3					25
							3	9									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	360	1	3220	2	Y	25	47	1			3
							28	9									
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	372	1	4044	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	372	1	4871	2	Y	1					3
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11021	-0-	-294	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10537	-0-	-323	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10842	-0-	-442	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10393	-0-	-527	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10533	-0-	-751	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10596	-0-	-440	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6609	-0-	-1358	-0-	6599	2	10	9	Y	9	38	1			1
09	7710	X	4590	-0-	-3120	-0-	4589	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	7130	X	6652	-0-	-478	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6093	-0-	-567	-0-	6058	2	35	9	Y	32	31	1			1
12	6665	X	5744	-0-	-921	-0-	5744	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3475	2	3	9	Y	3					20
09	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	3307	2	2	9	Y	2					22
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3474	2	30	9	Y	27	46	1			3
11	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3295	2	4	9	Y	4	2	1			5
12	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3412	2			Y	-0-					5
01	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3335	2	72	9	Y	65	61	1			9

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5012	-0-	-196	-0-	372	1	4640	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	360	1	4500	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	372	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	360	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	372	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3966	-0-	-1149	-0-	372	1	3594	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	3419	-0-	-3246	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
09	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			Y	-0-					-0-
10	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			Y	-0-					-0-
11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
12	16647	X	13979	-0-	-2668	-0-	13979	2			Y	-0-					-0-
01	16647	X	12952	-0-	-3695	-0-	12952	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6147	-0-	-115	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5726	-0-	-214	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5406	-0-	-732	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9405	-0-	-1042	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9368	-0-	-622	-0-	9368	2			Y	-0-					-0-
10	9796	X	8071	-0-	-1725	-0-	8071	2			Y	-0-					-0-
11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			Y	-0-					-0-
12	9672	X	9600	-0-	-72	-0-	9600	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8777	-0-	-223	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	2301	-0-	-6699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*12	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
*01	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	5774	-0-	-2751	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	200	-0-	-7750	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	3677	-0-	-4259	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4405	-0-	-3065	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	3798	-0-	-3890	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4565	-0-	-1201	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	899	1	1752	2	Y	12	3	1			22
							13	9									
09	2820	N	2702	-0-	-118	-0-	870	1	1798	2	Y	31					53
							34	9									
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	899	1	1925	2	Y	24	52	1			25
							26	9									
11	2580	N	2353	-0-	-227	-0-	870	1	1455	2	Y	25	2	1			48
							28	9									
*12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	899	1	2115	2	Y	41	52	1			37
							45	9									
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	899	1	1143	2	Y	22	40	1			19
							24	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

08	3875	X	3820	-0-	-55	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

08	12865	X	11552	-0-	-1313	-0-	620	1	10932	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	10941	-0-	-1509	-0-	600	1	10341	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12304	-0-	-561	-0-	620	1	11684	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11148	-0-	-1212	-0-	600	1	10548	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11885	-0-	-267	-0-	620	1	11265	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	10305	-0-	-2002	-0-	610	1	9695	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

08	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	10146	2			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9761	-0-	-409	-0-	9761	2			Y	-0-					-0-
10	10509	X	9891	-0-	-618	-0-	9891	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9407	-0-	-613	-0-	9407	2			Y	-0-					-0-
12	10199	X	9961	-0-	-238	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
*01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	341	1	5567	2	N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	330	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4592	2	N	-0-					-0-
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	330	1	4585	2	N	-0-					-0-
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	341	1	4522	2	N	-0-					-0-
*01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	341	1	4449	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

08	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	607	-0-	-3857	-0-	607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6					22
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	Y	3					25
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3488	2	50	9	Y	45	67	1			3
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3066	2			Y	-0-					3
01	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3316	2	63	9	Y	57	53	1			7

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	3307	2			N	-0-					169
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					169
10	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3415	2			N	-0-					169
11	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	3222	2			N	-0-					169
12	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					169
01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	3250	2			N	-0-					169

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3	-0-	-4709	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	361	-0-	-3809	-0-	348	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	4154	X	2049	-0-	-2105	-0-	2049	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3449	-0-	3449	3449	3449	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3319	-0-	3319	6768	3319	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4511	-0-	-790	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
*12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
*01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2888	-0-	-677	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	256	-0-	-2204	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	543	-0-	-2030	-0-	492	2	51	9	Y	46	42	1			4
*01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	341	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	330	1	4945	2	N	-0-					-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	341	1	5264	2	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	330	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5316	-0-	-140	-0-	341	1	4975	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	341	1	4760	2	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3261	-0-	-849	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3482	-0-	-765	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7773	-0-	-8	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7418	-0-	-172	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7808	-0-	-314	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7754	-0-	-58	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8100	-0-	-1169	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8556	-0-	-713	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8060	-0-	-700	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8570	-0-	-1133	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9038	-0-	-789	-0-	9038	2			Y	-0-					50
09	9210	X	8145	-0-	-1065	-0-	8145	2			Y	-0-					50
10	9362	X	9250	-0-	-112	-0-	9248	2	2	9	Y	2	50	1			2
11	9030	X	8694	-0-	-336	-0-	8685	2	9	9	Y	8	2	1			8
12	9331	X	8868	-0-	-463	-0-	8868	2			Y	-0-					8
01	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8874	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4374	-0-	-906	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6259	-0-	-191	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6451	-0-	-152	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1863	2	41	9	Y	37	33	1			4

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6815	-0-	-295	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6869	-0-	-478	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6608	-0-	-352	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6861	-0-	-331	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	7029	-0-	-132	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6306	-0-	-504	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6022	-0-	-458	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9577	-0-	-436	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8761	-0-	-929	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9924	-0-	-89	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9381	-0-	-249	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9572	-0-	-379	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9766	-0-	-154	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

08	11253	X	10725	-0-	-528	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10478	-0-	-412	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10861	-0-	-1198	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10758	-0-	-912	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10995	-0-	-1064	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
*01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	372	1	4493	2	N	-0-					-0-
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	360	1	4925	2	N	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	372	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	360	1	4479	2	N	-0-					-0-
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	369	1	4597	2	N	-0-					-0-
*01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	372	1	3934	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

08	7161	X	6306	-0-	-855	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6019	-0-	-731	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5869	-0-	-1013	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5646	-0-	-834	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

08	9455	X	7673	-0-	-1782	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8439	-0-	-501	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8967	-0-	-271	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8387	-0-	-523	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8590	-0-	-555	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8770	-0-	-189	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

08	8959	X	6659	-0-	-2300	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7216	-0-	-1214	-0-	7216	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7425	-0-	-697	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7116	-0-	-744	-0-	7116	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	7290	-0-	-150	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

08	14229	X	12975	-0-	-1254	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	13068	-0-	-102	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13348	-0-	-261	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12761	-0-	-259	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13064	-0-	-452	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13106	-0-	-410	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4717	-0-	-553	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4540	-0-	-358	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2573	-0-	-2139	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

08	5766	X	5300	-0-	-466	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4145	-0-	-1745	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3437	-0-	-2515	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
10	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	2			N	-0-					-0-
11	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
*12	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
*01	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	21167	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	8004	-0-	-56	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3714	-0-	-4346	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2016	-0-	-2727	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
*12	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
*01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

08	11780	X	10022	-0-	-1758	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9769	-0-	-881	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10693	-0-	-33	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9701	-0-	-653	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9269	-0-	-1426	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10604	-0-	-60	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10106	-0-	-214	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10113	-0-	-177	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10395	-0-	-238	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10398	-0-	-204	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	593	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	584	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	580	1	4022	2	N	-0-					-0-
*12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	653	1	4003	2	N	-0-					-0-
*01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	686	1	3768	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3659	-0-	559	559	3659	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	1671	-0-	-939	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-					-0-
11	2794	X	2703	-0-	-91	-0-	2625	2	78	9	Y	71	68	1			3
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7312	-0-	-428	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6756	-0-	-654	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7086	-0-	-509	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3548	-0-	-952	-0-	22	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	333	1	3587	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3659	-0-	-841	-0-	276	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5034	-0-	-422	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	667	-0-	-4820	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	899	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	870	1	3330	2	N	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	899	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	870	1	3428	2	N	-0-					-0-
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	899	1	3413	2	N	-0-					-0-
*01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	899	1	3497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
10	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
11	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
*12	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
*01	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6245	-0-	-513	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

08	4154	X	3401	-0-	-753	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3475	-0-	-545	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

08	18228	X	17539	-0-	-689	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16806	-0-	-834	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17204	-0-	-1024	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16663	-0-	-527	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17209	-0-	-554	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16987	-0-	-559	-0-	16987	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

08	6262	X	5481	-0-	-781	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5674	-0-	-588	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3050	-0-	-3026	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3944	-0-	-1729	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

08	5611	X	4631	-0-	-980	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4044	-0-	-1416	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4351	-0-	-1109	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	713	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	690	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	707	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	690	1	2751	2	N	-0-					-0-
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	713	1	2599	2	N	-0-					-0-
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	713	1	2670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9371	-0-	-1169	-0-	9371	2			Y	-0-					-0-
09	9570	X	9263	-0-	-307	-0-	9263	2			Y	-0-					-0-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8889	-0-	-171	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9019	-0-	-498	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8926	-0-	-591	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

08	6541	X	6260	-0-	-281	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5798	-0-	-532	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6125	-0-	-354	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	6150	-0-	-81	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

08	8370	X	7785	-0-	-585	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8045	-0-	-55	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8159	-0-	-211	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7560	-0-	-540	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7797	-0-	-542	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7928	-0-	-380	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

08	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

08	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

08	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	6599	2			Y	-0-					34
09	6480	X	6367	-0-	-113	-0-	6367	2			Y	-0-					34
10	6696	X	4738	-0-	-1958	-0-	4738	2			Y	-0-					34
11	6450	X	189	-0-	-6261	-0-	189	2			Y	-0-					34
*12	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			Y	-0-					34
*01	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	18202	2			Y	-0-					34

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

08	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3221	2	30	9	Y	27	26	1			1
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3137	2	37	9	Y	34	18	1			17
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3200	2	45	9	Y	41	2	1			56
11	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			Y	-0-					56
12	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3026	2	2	9	Y	2	46	1			12
01	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2961	2	7	9	Y	6	5	1			13

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	341	1	2861	2	Y	1	44	1			2
							1	9									
09	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	330	1	2780	2	Y	50	48	1			4
							55	9									
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	341	1	2848	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	330	1	2909	2	Y	-0-					-0-
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	341	1	3710	2	Y	53	48	1			5
							58	9									
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	341	1	3513	2	Y	-0-	5	1			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1821	2	51	9	Y	46	42	1			4
01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1840	2	13	9	Y	12	4	1			12

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5917	-0-	-323	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6118	-0-	-299	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	5227	-0-	-4228	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
09	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			Y	-0-					-0-
10	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	28366	2			Y	-0-					-0-
11	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			Y	-0-					-0-
12	21607	X	21134	-0-	-473	-0-	21134	2			Y	-0-					-0-
01	28365	X	19780	-0-	-8585	-0-	19780	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6905	-0-	-132	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6390	X	6220	-0-	-170	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5512	-0-	-998	-0-	5406	2	106	9	Y	96	93	1			3
11	6300	X	4559	-0-	-1741	-0-	4559	2			Y	-0-	3	1			-0-
*12	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23145	2			Y	-0-					-0-
*01	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3339	-0-	-629	-0-	3308	2	31	9	Y	28	27	1			1
09	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	3344	2	25	9	Y	23	22	1			2
10	4092	X	3182	-0-	-910	-0-	3182	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3960	X	3152	-0-	-808	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3184	2	51	9	Y	46	33	1			13
01	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	2875	2	13	9	Y	12	4	1			21

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9237	-0-	-32	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	9005	-0-	-55	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9233	-0-	-129	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9079	-0-	-283	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6900	-0-	-354	-0-	6900	2			Y	-0-					5
09	6660	X	6558	-0-	-102	-0-	6558	2			Y	-0-					5
10	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	6733	2			Y	-0-					5
11	6930	X	6490	-0-	-440	-0-	6490	2			Y	-0-					5
12	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	6632	2			Y	-0-					5
01	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	5916	2			Y	-0-					5

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5581	-0-	-299	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5660	-0-	-354	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5473	-0-	-347	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5120	-0-	-801	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	899	1	3361	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	870	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	899	1	2966	2	Y	148	143	1			5
							163	9									
11	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	870	1	2810	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	899	1	2893	2	Y	76	69	1			7
							84	9									
01	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	899	1	2949	2	Y	-0-	7	1			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7468	-0-	-561	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6161	-0-	-1549	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6736	-0-	-1231	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6289	-0-	-1091	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6506	-0-	-965	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3658	-0-	-1705	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
*12	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	38421	2			N	-0-					-0-
*01	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	33064	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	311	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	302	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	312	1	1634	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2304	-0-	-456	-0-	302	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	312	1	2347	2	N	-0-					-0-
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	312	1	2137	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	423	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	412	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	425	1	4229	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	412	1	4399	2	N	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	425	1	5051	2	N	-0-					-0-
*01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	425	1	5136	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	538	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	523	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	542	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	520	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2923	-0-	-921	-0-	548	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	589	1	2517	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	187	-0-	-681	-0-	187	2			Y	-0-					7
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					7
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					7
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					7
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					8

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
*12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
*01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	341	1	6186	2	N	-0-					-0-
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	330	1	6059	2	N	-0-					-0-
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	341	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	330	1	5662	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	341	1	3821	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	341	1	4684	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	234	1	2198	2	Y	20	82	1			18
							22	9									
09	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	360	1	1774	2	Y	-0-	3	1			15
10	2294	X	1656	-0-	-638	-0-	369	1	1277	2	Y	9					24
							10	9									
11	2220	X	1082	-0-	-1138	-0-	347	1	735	2	Y	-0-					24
12	2294	X	1334	-0-	-960	-0-	372	1	962	2	Y	-0-					24
01	2294	X	1221	-0-	-1073	-0-	372	1	849	2	Y	-0-					24

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	341	1	9469	2	N	-0-					-0-
09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	330	1	8864	2	N	-0-					-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	341	1	9000	2	N	-0-					-0-
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	330	1	9432	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9264	-0-	-532	-0-	341	1	8923	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9517	-0-	-279	-0-	341	1	9176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	256	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	3244	-0-	-2546	-0-	190	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4250	-0-	-1268	-0-	252	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	279	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	296	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	248	1	4485	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5076	-0-	-1806	-0-	412	1	4664	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5578	-0-	-2	-0-	452	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5681	-0-	-85	-0-	420	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3867	-0-	-1323	-0-	356	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3137	-0-	-2629	-0-	335	1	2802	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4286	-0-	-1480	-0-	427	1	3859	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5766	2	86	9	Y	78	155	1			25
09	5580	X	5499	-0-	-81	-0-	5478	2	21	9	Y	19					44
10	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	5758	2	11	9	Y	10					54
11	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	5739	2			Y	-0-					54
12	6014	X	5839	-0-	-175	-0-	5662	2	177	9	Y	161	161	1			54
01	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	5658	2			Y	-0-					54

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	341	1	3909	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	330	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	341	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	330	1	3779	2	N	-0-					-0-
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	341	1	3758	2	N	-0-					-0-
*01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	341	1	4159	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
09	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
11	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
*12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
*01	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5145	-0-	-218	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4988	-0-	-189	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7675	-0-	-1595	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8730	-0-	-30	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8506	-0-	-949	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4710	-0-	-932	-0-	231	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	228	1	4420	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4299	-0-	-1343	-0-	227	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4077	-0-	-1383	-0-	235	1	3842	2	N	-0-					-0-
*12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	268	1	5475	2	N	-0-					-0-
*01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	224	1	5001	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7514	-0-	-236	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6962	-0-	-538	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7117	-0-	-540	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6493	-0-	-767	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6153	-0-	-1349	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7248	-0-	-254	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8645	-0-	-965	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7821	-0-	-1479	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8327	-0-	-1283	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7815	-0-	-1395	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*01	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4011	-0-	-939	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3553	2	6	9	Y	5					5

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3069	2	54	9	Y	49	47	1			2
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4549	2	70	9	Y	64	57	1			7

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6299	-0-	-335	-0-	145	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4575	-0-	-1845	-0-	157	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6440	-0-	-101	-0-	163	1	6277	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	150	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	145	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5816	-0-	-632	-0-	122	1	5694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	714	1	1200	2	N	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	731	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1078	-0-	-627	-0-	763	1	315	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	887	-0-	-973	-0-	640	1	247	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	492	-0-	-1895	-0-	492	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	329	-0-	-756	-0-	329	1			N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7393	-0-	-605	-0-	7391	2	2	9	Y	2	37	1			8
09	7740	X	7025	-0-	-715	-0-	7011	2	14	9	Y	13	14	1			7
10	7998	X	7088	-0-	-910	-0-	7088	2			Y	-0-	1	1			6
11	7380	X	6719	-0-	-661	-0-	6719	2			Y	-0-					6
*12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7349	2	51	9	Y	46	39	1			13
01	7316	X	7226	-0-	-90	-0-	7219	2	7	9	Y	6	4	1			15

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	2			Y	-0-	20	1			4
09	4200	X	3833	-0-	-367	-0-	3833	2			Y	-0-	1	1			3
10	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			Y	-0-					3
11	4200	X	3903	-0-	-297	-0-	3902	2	1	9	Y	1					4
12	3999	X	3403	-0-	-596	-0-	3375	2	28	9	Y	25	22	1			7
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3674	2	2	9	Y	2	2	1			7

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7154	-0-	-348	-0-	348	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6574	-0-	-686	-0-	337	1	6237	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6915	-0-	-587	-0-	348	1	6567	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6060	-0-	-1170	-0-	337	1	5723	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6148	-0-	-1261	-0-	348	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	348	1	5672	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	253	1	8508	2	N	-0-					-0-
*12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	2	N	-0-					-0-
*01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	341	1	8580	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	515	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	507	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	522	1	5337	2	N	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	507	1	4967	2	N	-0-					-0-
*12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	521	1	5056	2	N	-0-					-0-
*01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	524	1	5312	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

08	7316	X	6723	-0-	-593	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6435	-0-	-825	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6546	-0-	-956	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6267	-0-	-993	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5187	-0-	-1540	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

08	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2098	-0-	-932	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3309	-0-	209	209	3309	2			N	-0-					-0-
11	930	N	19	-0-	-911	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9057	-0-	-925	-0-	9057	2			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8842	-0-	-428	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8491	-0-	-747	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
11	8880	X	8452	-0-	-428	-0-	8452	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8608	-0-	-568	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5292	-0-	-381	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5143	-0-	-347	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5533	-0-	-140	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4207	-0-	-53	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7132	-0-	-218	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7117	-0-	-173	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7402	-0-	-100	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7498	-0-	-4	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7535	-0-	-2075	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8577	-0-	-723	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8646	-0-	-871	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8613	-0-	-477	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8938	-0-	-455	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
*01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6960	-0-	-139	-0-	903	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	889	1	6693	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	915	1	6848	2	N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	889	1	6406	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6945	-0-	-154	-0-	914	1	6031	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6825	-0-	-274	-0-	919	1	5906	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

08	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5177	-0-	-313	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4912	-0-	-158	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

08	10540	X	9661	-0-	-879	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9590	-0-	-520	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9839	-0-	-422	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9656	-0-	-214	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9555	-0-	-644	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9398	-0-	-522	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5716	2	1	9	Y	1	1	1			21
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					21
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-					21
11	4560	X	4491	-0-	-69	-0-	4491	2			Y	-0-					21
12	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	4798	2	26	9	Y	24	23	1			22
01	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4644	2	3	9	Y	3	3	1			22

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

08	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4543	-0-	-14	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

08	7192	X	7050	-0-	-142	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6856	-0-	-314	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
*12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5432	-0-	-2101	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

08	6293	X	5885	-0-	-408	-0-	5885	2			Y	-0-					27
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					27
10	6262	X	5594	-0-	-668	-0-	5594	2			Y	-0-					27
11	6060	X	4319	-0-	-1741	-0-	4319	2			Y	-0-					27
12	6262	X	2239	-0-	-4023	-0-	2239	2			Y	-0-					27
*01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	537	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	522	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	655	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	668	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	673	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	613	1	2624	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7396	-0-	-2121	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7780	-0-	-1430	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8272	-0-	-935	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7692	-0-	-828	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8341	-0-	-277	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8249	-0-	-28	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4816	-0-	-857	-0-	413	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4678	-0-	-812	-0-	395	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	291	1	5084	2	N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	252	1	4869	2	N	-0-					-0-
*12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	267	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	286	1	4907	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6537	-0-	-1399	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7133	-0-	-187	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7220	-0-	-251	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6956	-0-	-274	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6960	-0-	-418	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7625	-0-	-1489	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7163	-0-	-877	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6947	-0-	-463	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
*12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7401	-0-	-225	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	372	1	4677	2	Y	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	360	1	4551	2	Y	-0-					-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	372	1	4739	2	Y	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	2	Y	-0-					-0-
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	372	1	5283	2	Y	-0-					-0-
*01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	372	1	5546	2	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9354	-0-	-1310	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9735	-0-	-929	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9269	-0-	-661	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9191	-0-	-2000	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9812	-0-	-1379	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	868	1	4716	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5627	-0-	-583	-0-	840	1	4787	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	868	1	5001	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5602	-0-	-458	-0-	840	1	4762	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	868	1	4953	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	3660	-0-	-2199	-0-	812	1	2848	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

08	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4674	-0-	-503	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3730	-0-	-1280	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3844	-0-	-992	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

08	3100	N	3813	-0-	713	1579	3813	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3482	-0-	482	2061	3431	2	51	9	Y	46	42	1			4
10	5560	X	3499	-0-	-2061	-0-	3455	2	44	9	Y	40	4	1			40
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					40
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2877	2	19	9	Y	17	46	1			11
01	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2788	2	4	9	Y	4	5	1			10

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

08	14632	X	14226	-0-	-406	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13711	-0-	-449	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
11	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
*12	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	14188	-0-	-41	-0-	14188	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4247	-0-	1247	1247	4247	2			N	-0-					-0-
*12	2511	N	1264	-0-	-1247	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

08	9114	X	4728	-0-	-4386	-0-	973	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8532	-0-	-288	-0-	944	1	7588	2	N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	976	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	944	1	8310	2	N	-0-					-0-
*12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	976	1	8555	2	N	-0-					-0-
*01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	976	1	8283	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

08	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5387	-0-	-223	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2293	-0-	-32	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	816	-0-	-204	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	765	-0-	-289	-0-	765	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3304	-0-	-1098	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2739	-0-	-1521	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4371	-0-	-789	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4457	-0-	-844	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4272	-0-	-408	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4352	-0-	-484	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	713	1	4649	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5035	-0-	-275	-0-	690	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5139	-0-	-472	-0-	713	1	4426	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	690	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	713	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	713	1	4287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10679	-0-	-233	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10324	-0-	-206	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10577	-0-	-149	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10239	-0-	-81	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10575	-0-	-89	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10618	-0-	-46	-0-	10618	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

08	8556	X	7268	-0-	-1288	-0-	7246	2	22	9	Y	20					20
09	7680	X	6991	-0-	-689	-0-	6983	2	8	9	Y	7	25	1			2
10	7936	X	7078	-0-	-858	-0-	7078	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6868	2	6	9	Y	5					5
12	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	6576	2	41	9	Y	37	32	1			10
01	7254	X	6503	-0-	-751	-0-	6502	2	1	9	Y	1	3	1			8

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

08	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

08	9579	X	8110	-0-	-1469	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8107	-0-	-713	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8413	-0-	-329	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7557	-0-	-513	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6825	-0-	-1576	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

08	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6716	-0-	-64	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6881	-0-	-94	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6644	-0-	-455	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8786	-0-	-80	-0-	8786	2			Y	-0-					-0-
01	8866	X	8779	-0-	-87	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3875	-0-	-1891	-0-	713	1	3162	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	690	1	4744	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	713	1	4999	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	690	1	4838	2	Y	-0-					-0-
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	713	1	4826	2	Y	-0-					-0-
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	713	1	4859	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

08	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	660	N	357	-0-	-303	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	682	N	126	-0-	-556	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

08	5146	X	3137	-0-	-2009	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2688	-0-	-1392	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2628	-0-	-1588	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2407	-0-	-1673	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2206	-0-	-925	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

08	8804	X	8180	-0-	-624	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7753	-0-	-767	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7294	-0-	-890	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

08	4278	X	2971	-0-	-1307	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2699	-0-	-781	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5326	-0-	-502	-0-	191	1	5135	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	179	1	4616	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4642	-0-	-1186	-0-	182	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	179	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	185	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4657	-0-	-675	-0-	185	1	4472	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	125	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	128	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	125	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	1786	-0-	-1097	-0-	129	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1769	-0-	-990	-0-	129	1	1640	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8021	-0-	-225	-0-	8021	2			Y	-0-					-0-
09	7980	X	7698	-0-	-282	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
10	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7316	-0-	-544	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7476	-0-	-460	-0-	7476	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
*01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
*12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8981	-0-	-257	-0-	8897	2	84	9	Y	76	73	1			3
09	8970	X	8585	-0-	-385	-0-	8585	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	9269	X	8924	-0-	-345	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8650	-0-	-320	-0-	8556	2	94	9	Y	85	82	1			3
12	9238	X	8604	-0-	-634	-0-	8604	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9708	2	53	9	Y	48	43	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2122	2	17	9	Y	15	37	1			1
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2312	2	20	9	Y	18					20
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10					30
12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2099	2			Y	-0-					30
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					30

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3415	2	40	9	Y	36	82	1			26
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3240	2	74	9	Y	67	78	1			15
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-	7	1			8
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3182	2	66	9	Y	60	65	1			3
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3290	2	66	9	Y	60	57	1			6
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3323	2	64	9	Y	58	6	1			58

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8515	-0-	-475	-0-	601	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8223	-0-	-477	-0-	563	1	7660	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8030	-0-	-960	-0-	575	1	7455	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7796	-0-	-484	-0-	563	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	582	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7940	-0-	-585	-0-	582	1	7358	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5923	-0-	-432	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5918	-0-	-232	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6176	-0-	-179	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5703	-0-	-207	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	675	1	7085	2	N	-0-			-0-
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	531	1	8041	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	13957	-0-	10857	10857	13957	2			N	-0-			-0-
11	22718	X	11861	-0-	-10857	-0-	11861	2			N	-0-			-0-
*12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
*01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-			-0-
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
*12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
*01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
*12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
*01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

08	837	X	243	-0-	-594	-0-	38	1	205	2	N	-0-			-0-
09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	159	1	865	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	12190	-0-	9090	9090	12190	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	12020	-0-	9020	18110	12020	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	11056	-0-	7956	26066	11056	2			N	-0-			-0-
*01	36220	X	10154	-0-	-26066	-0-	10154	2			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

08	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	4627	2			N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

08	7657	X	5170	-0-	-2487	-0-	5170	2			Y	-0-			-0-
09	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			Y	-0-			-0-
10	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	35137	2			Y	-0-			-0-
11	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	29940	2			Y	-0-			-0-
*12	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27896	2			Y	-0-			-0-
01	35123	X	25198	-0-	-9925	-0-	25198	2			Y	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	713	1	4537	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	690	1	4464	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	713	1	4543	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	690	1	4279	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5078	-0-	-254	-0-	713	1	4365	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	5089	-0-	-243	-0-	713	1	4376	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4129	-0-	-71	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2959	-0-	-1319	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3166	-0-	-1112	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	196	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	166	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	178	1	5885	2	N	-0-					-0-
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	180	1	5751	2	N	-0-					-0-
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	196	1	4593	2	N	-0-					-0-
*01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	219	1	4821	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2771	-0-	-1321	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2687	-0-	-1333	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2260	-0-	-1894	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10395	-0-	-889	-0-	10351	2	44	9	Y	40					70
09	10650	X	10193	-0-	-457	-0-	10076	2	117	9	Y	106	175	1			1
10	11005	X	10693	-0-	-312	-0-	10693	2			Y	-0-					1
11	10230	X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2			Y	-0-					1
*12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			Y	-0-					1
*01	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10687	2	210	9	Y	191	171	1			21

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6678	-0-	-607	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6518	-0-	-382	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6903	-0-	-134	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6590	-0-	-130	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6336	-0-	-577	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2436	-0-	-2094	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1790	-0-	-2891	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	1212	-0-	-3469	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4775	-0-	-1456	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4453	-0-	-1577	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4293	-0-	-915	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4435	-0-	-525	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	25378	2			Y	-0-					-0-
09	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			Y	-0-					-0-
10	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	21924	2			Y	-0-					-0-
11	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19545	2	28	9	Y	25	24	1			1
12	23684	X	18094	-0-	-5590	-0-	18094	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	23684	X	17547	-0-	-6137	-0-	17547	2			Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1061	-0-	-1016	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	566	-0-	-454	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	284	-0-	-987	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	251	-0-	-989	-0-	251	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	4952	-0-	-2271	-0-	348	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	337	1	5561	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	6049	-0-	-27	-0-	348	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5657	-0-	-223	-0-	337	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	348	1	5544	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5108	-0-	-999	-0-	348	1	4760	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4242	-0-	-2330	-0-	348	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5563	-0-	-797	-0-	337	1	5226	2	N	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	348	1	5082	2	N	-0-					-0-
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	348	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4092	-0-	-1643	-0-	348	1	3744	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9945	-0-	-812	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9916	-0-	-464	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9960	-0-	-487	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9266	-0-	-814	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9757	-0-	-535	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9580	-0-	-681	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	380	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	368	1	5216	2	N	-0-			-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	381	1	4998	2	N	-0-			-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	368	1	5146	2	N	-0-			-0-
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	381	1	5129	2	N	-0-			-0-
*01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	381	1	4919	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	341	1	3537	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	330	1	3286	2	N	-0-			-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	340	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	326	1	4149	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	332	1	3554	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	341	1	3282	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

08	7161	X	5519	-0-	-1642	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	5748	-0-	-1092	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6372	-0-	-468	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	6345	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	5942	2			N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

08	10323	X	8649	-0-	-1674	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	8553	-0-	-1437	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	8894	-0-	-1429	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
11	9660	X	8405	-0-	-1255	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	8653	-0-	-895	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	8814	-0-	-83	-0-	8814	2			N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-			-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	N	-0-			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	162	1	599	2	N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	157	1	514	2	N	-0-			-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	162	1	156	2	N	-0-			-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	162	1	159	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
*01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7569	-0-	-181	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	7015	-0-	-766	-0-	7015	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3175	-0-	-1382	-0-	341	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3003	-0-	-687	-0-	330	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	341	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	330	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3054	-0-	-759	-0-	341	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	341	1	2674	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	708	1	3676	2	N	12	173	1			23
							13	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	668	1	3549	2	N	49					72
							54	9									
10	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	679	1	3415	2	N	15					87
							17	9									
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	690	1	3150	2	N	-0-					87
12	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	703	1	3148	2	N	-0-					87
01	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	713	1	3078	2	N	168	168	1			87
							185	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

08	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	720	1	3737	2	Y	1					18
							1	9									
09	4320	X	3995	-0-	-325	-0-	697	1	3298	2	Y	-0-					18
10	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	720	1	3281	2	Y	-0-					18
11	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	697	1	3412	2	Y	-0-					18
12	4247	X	4201	-0-	-46	-0-	711	1	3490	2	Y	-0-					18
01	4247	X	3273	-0-	-974	-0-	702	1	2571	2	Y	-0-					18

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

08	1302	X	899	-0-	-403	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
09	1260	X	870	-0-	-390	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
10	1178	X	1107	-0-	-71	-0-	899	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	870	-0-	-120	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

08	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1267	-0-	-1973	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1435	-0-	-1851	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2228	-0-	-802	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

08	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4133	-0-	-187	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	68	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	132	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2401	2	Y	-0-					-0-
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	136	1	2327	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

08	3100	N	4135	-0-	1035	1035	241	1	3894	2	Y	-0-					-0-
09	6684	X	5649	-0-	-1035	-0-	162	1	5487	2	Y	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	167	1	5085	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5673	X	4778	-0-	-895	-0-	167	1	4611	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	4695	-0-	-978	-0-	167	1	4528	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

08	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	738	-0-	-762	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	82	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	775	N	585	-0-	-190	-0-	17	1	568	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	114	-0-	-1343	-0-	114	1			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

08	13950	X	11061	-0-	-2889	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12247	-0-	-1403	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12294	-0-	-1811	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11741	-0-	-1909	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11748	-0-	-1520	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11268	-0-	-1380	-0-	11268	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

08	9951	X	9291	-0-	-660	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9328	-0-	-302	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9139	-0-	-502	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9533	-0-	-108	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8884	-0-	-506	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
*12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
*01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
*01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	341 25	1 9	6096	2	Y	23					23
09	6780	X	5534	-0-	-1246	-0-	330 35	1 9	5169	2	Y	32	50	1			5
10	7006	X	6018	-0-	-988	-0-	341	1	5677	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	6630	X	5107	-0-	-1523	-0-	330	1	4777	2	Y	-0-					-0-
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	341	1	4589	2	Y	-0-					-0-
*01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	341	1	5135	2	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	780	N	389	-0-	-391	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	540	-0-	-540	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9770	-0-	-615	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9614	-0-	-526	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9468	-0-	-672	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9266	-0-	-995	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9006	-0-	-1472	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
*12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7417	-0-	-643	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1617	-0-	-3467	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7416	-0-	-644	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7391	-0-	-669	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
09	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10101	-0-	-718	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9624	-0-	-846	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9705	-0-	-1114	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9596	-0-	-758	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	13133	-0-	-476	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12544	-0-	-416	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13555	-0-	-209	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12817	-0-	-503	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13303	-0-	-461	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13107	-0-	-440	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	824	1	4662	2	N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	797	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3771	-0-	-755	-0-	824	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	797	1	3124	2	N	-0-					-0-
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	824	1	3909	2	N	-0-					-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	824	1	3739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	5491	2			Y	-0-					123
09	5550	X	5323	-0-	-227	-0-	5302	2	21	9	Y	19					142
10	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	5539	2	48	9	Y	44	176	1			10
11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	5267	2			Y	-0-					10
12	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	5302	2			Y	-0-					10
01	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5352	2			Y	-0-					10

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	775	-0-	-2046	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	211	-0-	-2519	-0-	39	1	172	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	50	-0-	-2771	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	750	X	200	-0-	-550	-0-	162	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	716	1	5046	2	N	-0-					-0-
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	646	1	3502	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	693	1	5318	2	N	-0-					-0-
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	700	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	623	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	461	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3722	-0-	-2292	-0-	293	1	3429	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	519	-0-	-5495	-0-	405	1	114	2	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9728	-0-	-998	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9210	-0-	-1170	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9316	-0-	-1286	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8593	-0-	-1397	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8639	-0-	-1374	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8655	-0-	-1079	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7454	-0-	-420	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7065	-0-	-555	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7108	-0-	-766	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6851	-0-	-589	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7107	-0-	-581	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

08	3968	X	1926	-0-	-2042	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1775	-0-	-1045	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1910	-0-	-787	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1752	-0-	-678	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1726	-0-	-196	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

08	6045	X	5243	-0-	-802	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5022	-0-	-558	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5142	-0-	-138	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4766	-0-	-690	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

08	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5825	-0-	-778	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6527	-0-	-76	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6416	-0-	-125	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

08	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
*01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7915	-0-	-114	-0-	531	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	544	1	7378	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7817	-0-	-212	-0-	506	1	7311	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	3318	-0-	-4452	-0-	182	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6026	-0-	-2003	-0-	652	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7049	-0-	-980	-0-	488	1	6561	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7910	-0-	-1297	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7794	-0-	-1116	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8193	-0-	-1014	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8407	-0-	-503	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6102	-0-	-811	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5970	-0-	-720	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6175	-0-	-738	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5534	-0-	-946	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5281	-0-	-1043	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9223	2	72	9	Y	65					100
09	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8308	2	62	9	Y	56					156
10	9362	X	8309	-0-	-1053	-0-	8289	2	20	9	Y	18	174	1			-0-
11	9060	X	7960	-0-	-1100	-0-	7877	2	83	9	Y	75					75
12	9362	X	7307	-0-	-2055	-0-	7255	2	52	9	Y	47					122
01	9300	X	5474	-0-	-3826	-0-	5441	2	33	9	Y	30					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	539	1	4310	2	Y	-0-					7
09	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	522	1	3076	2	Y	53					60
							58	9									
10	4247	X	2913	-0-	-1334	-0-	539	1	2374	2	Y	-0-					60
11	4110	X	2877	-0-	-1233	-0-	522	1	2355	2	Y	-0-					60
12	4247	X	1921	-0-	-2326	-0-	539	1	1365	2	Y	15					75
							17	9									
01	4247	X	2450	-0-	-1797	-0-	539	1	1900	2	Y	10					85
							11	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	4446	2	32	9	Y	29	156	1			47
09	4830	X	4295	-0-	-535	-0-	4275	2	20	9	Y	18	1	1			64
10	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4518	2	30	9	Y	27	39	1			52
11	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	4329	2	11	9	Y	10	1	1			61
12	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	4183	2	46	9	Y	42	69	1			34
01	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	3854	2	8	9	Y	7	7	1			34

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	334	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	337	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	342	1	5186	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	325	1	5209	2	N	-0-					-0-
*12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	332	1	5179	2	N	-0-					-0-
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	348	1	4918	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5985	-0-	-435	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6295	-0-	-339	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5845	-0-	-275	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	3222	2			Y	-0-					39
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6652	2	105	9	Y	95					134
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7591	2	25	9	Y	23					157
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7255	2	116	9	Y	105	182	1			80
*12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7782	2	59	9	Y	54					134
*01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7659	2	99	9	Y	90	183	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	3864	2	42	9	Y	38					65
09	4200	X	3624	-0-	-576	-0-	3595	2	29	9	Y	26	69	1			22
10	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4219	2	37	9	Y	34	48	1			8
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4127	2	18	9	Y	16	1	1			23
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4220	2	89	9	Y	81	65	1			39
01	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4175	2	36	9	Y	33	38	1			34

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	968	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	919	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	937	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1224	1	4195	2	N	-0-					-0-
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	835	1	3581	2	N	-0-					-0-
*01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	957	1	5677	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

08	8618	X	7967	-0-	-651	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7749	-0-	-261	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7584	-0-	-396	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7733	-0-	-513	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7127	-0-	-871	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

08	7967	X	6765	-0-	-1202	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6614	-0-	-1096	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7070	-0-	-897	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6916	-0-	-794	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7138	-0-	-829	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

08	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4334	-0-	-1186	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4522	-0-	-1182	-0-	4482	2	40	9	Y	36	35	1			1
11	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	4439	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	5797	X	5092	-0-	-705	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
*01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

08	15283	X	13561	-0-	-1722	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12899	-0-	-1021	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13209	-0-	-989	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12791	-0-	-679	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13005	-0-	-759	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12886	-0-	-661	-0-	12886	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8294	-0-	-324	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7960	-0-	-230	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7901	-0-	-562	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7929	-0-	-141	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8222	-0-	-117	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
*01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3266	-0-	-2252	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4539	-0-	-1103	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8847	-0-	-453	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8715	-0-	-75	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8726	-0-	-4	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8457	-0-	-564	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8915	-0-	-106	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	20	1	4066	2	N	-0-					-0-
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	7	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	24	1	4842	2	N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	2	N	-0-					-0-
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	33	1	3916	2	N	-0-					-0-
*01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	25	1	3150	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6651	-0-	-2060	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8529	-0-	-58	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8125	-0-	-185	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7989	-0-	-1063	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7897	-0-	-1155	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6794	-0-	-46	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7026	-0-	-352	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	2557	-0-	-3054	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3911	-0-	-1266	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4616	-0-	-394	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5133	-0-	-44	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*12	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8107	-0-	-635	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7535	-0-	-805	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5247	-0-	-3247	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6622	-0-	-1598	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7638	-0-	-856	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*01	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	682	1	4305	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4028	-0-	-1822	-0-	660	1	3368	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5004	-0-	-1041	-0-	682	1	4322	2	Y	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	660	1	4535	2	Y	45	43	1			2
							50	9									
*12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	682	1	4732	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	682	1	2745	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4921	-0-	-783	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5266	-0-	-624	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4794	-0-	-1313	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8150	-0-	-127	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8078	-0-	-168	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7706	-0-	-214	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8018	-0-	-135	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	8074	-0-	-79	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7170	-0-	-766	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6870	-0-	-360	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6726	-0-	-745	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6367	-0-	-863	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6365	-0-	-889	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6464	-0-	-697	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5295	-0-	-675	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
*12	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
*01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8498	-0-	-461	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8241	-0-	-339	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8637	-0-	-43	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8197	-0-	-83	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8547	-0-	-9	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
*01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9680	-0-	-1449	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9526	-0-	-314	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9886	-0-	-34	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9362	-0-	-118	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9756	-0-	-133	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
*12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
*01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6570	-0-	-436	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			Y	-0-					-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			Y	-0-					-0-
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			Y	-0-					30
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7209	2	11	9	Y	10					40
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4883	2	10	9	Y	9					49
11	3840	X	1533	-0-	-2307	-0-	1533	2			Y	-0-					49
12	9331	X	8108	-0-	-1223	-0-	8096	2	12	9	Y	11					60
01	9331	X	7308	-0-	-2023	-0-	7194	2	114	9	Y	104	75	1			89

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
*01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5677	-0-	-58	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5649	-0-	-86	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4121	-0-	-33	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	720	1	4738	2	Y	-0-					-0-
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	697	1	4169	2	Y	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	720	1	3317	2	Y	27					27
							30	9									
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	697	1	3710	2	Y	-0-	26	1			1
12	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	720	1	4243	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5177	X	3679	-0-	-1498	-0-	720	1	2936	2	Y	21	18	1			3
							23	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	14096	-0-	-970	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13882	-0-	-698	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	12571	-0-	-2185	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13995	-0-	-285	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13694	-0-	-907	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13651	-0-	-702	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	341	1	4583	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
09	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	330	1	4372	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	5115	X	4895	-0-	-220	-0-	341	1	4554	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	330	1	4270	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4508	-0-	-483	-0-	341	1	4167	2	Y	-0-					-0-
*01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	341	1	4820	2	Y	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7775	-0-	-55	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
*12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8246	-0-	-124	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5959	-0-	-311	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5474	-0-	-1005	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5098	-0-	-1172	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2833	-0-	-3429	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	745	1	4272	2	Y	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	677	1	4287	2	Y	43	39	1			4
							47	9									
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	719	1	4428	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	690	1	4320	2	Y	-0-					-0-
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	723	1	4390	2	Y	-0-					-0-
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	714	1	4143	2	Y	83	74	1			9
							91	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

08	9858	X	8743	-0-	-1115	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8363	-0-	-697	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8616	-0-	-529	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8440	-0-	-290	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8597	-0-	-238	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8495	-0-	-247	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

08	7006	X	6902	-0-	-104	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6561	-0-	-219	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6719	-0-	-504	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6296	-0-	-694	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6309	-0-	-914	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5914	-0-	-999	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

08	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
*12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4720	-0-	-519	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	3596	2			Y	-0-					10
09	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	3436	2			Y	-0-					10
10	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3598	2	3	9	Y	3					13
11	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	3471	2	46	9	Y	42	52	1			3
12	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			Y	-0-	2	1			1
01	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3463	2	2	9	Y	2					3

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3935	2			Y	-0-					6
09	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3765	2			Y	-0-					6
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3754	2	4	9	Y	4					10
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3612	2	3	9	Y	3					13
12	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			Y	-0-					13
01	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	3691	2	14	9	Y	13	20	1			6

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	2			Y	-0-					2
09	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	3690	2			Y	-0-					2
10	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	3975	2	1	9	Y	1					3
11	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3759	2	3	9	Y	3					6
12	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			Y	-0-					6
01	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3682	2	8	9	Y	7					13

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8113	-0-	-195	-0-	8113	2			Y	-0-					2
09	7980	X	7636	-0-	-344	-0-	7636	2			Y	-0-					2
10	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7855	2	1	9	Y	1					3
11	7950	X	7654	-0-	-296	-0-	7587	2	67	9	Y	61	60	1			4
*12	8122	X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2			Y	-0-	2	1			2
01	8122	X	7646	-0-	-476	-0-	7637	2	9	9	Y	8					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	930	1	5122	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5820	-0-	-240	-0-	1024	1	4768	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
10	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	1067	1	5090	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1019	1	5150	2	Y	-0-					-0-
*12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1028	1	5357	2	Y	-0-					-0-
*01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	944	1	5833	2	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					18
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					18
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					18
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	279	2	1	9	Y	1					19
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					20
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					20

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7794	-0-	-545	-0-	7794	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7482	-0-	-408	-0-	7482	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	7649	-0-	-411	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7385	-0-	-325	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7573	-0-	-332	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	7559	-0-	-222	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12891	-0-	-284	-0-	12891	2			Y	-0-					-0-
09	12660	X	12401	-0-	-259	-0-	12338	2	63	9	Y	57	52	1			5
10	13206	X	12779	-0-	-427	-0-	12779	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	12780	X	11830	-0-	-950	-0-	11830	2			Y	-0-					-0-
*12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			Y	-0-					-0-
*01	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
*01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	360	1	6760	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	348	1	6432	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	360	1	5464	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	4751	-0-	-1699	-0-	348	1	4403	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6683	-0-	-602	-0-	360	1	6323	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	360	1	6529	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

08	3100	N	3156	-0-	56	148	742	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	3254	X	3106	-0-	-148	-0-	677	1	2384	2	Y	41	37	1			4
							45	9									
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	718	1	2417	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	690	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	722	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	731	1	1962	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7742	2	11	9	Y	10					40
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6969	2	11	9	Y	10					50
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6844	2	17	9	Y	15					65
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6954	2	6	9	Y	5					70
*12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					70
*01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7123	2	12	9	Y	11					81

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

08	1922	X	365	-0-	-1557	-0-	365	2			Y	-0-					20
09	690	X	357	-0-	-333	-0-	357	2			Y	-0-					20
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					20
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					20
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					20
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					20

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

08	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5768	-0-	-142	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5578	-0-	-529	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5397	-0-	-710	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6213	-0-	-359	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5841	-0-	-159	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5960	-0-	-40	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5986	-0-	-214	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1507	-0-	-1438	-0-	336	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1750	-0-	-1100	-0-	322	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	341	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	330	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	341	1	991	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	341	-0-	-1395	-0-	341	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6127	-0-	-2894	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6852	-0-	-1878	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
*01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12485	-0-	-690	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11857	-0-	-713	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12045	-0-	-944	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11738	-0-	-772	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11824	-0-	-1103	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12222	-0-	-271	-0-	12222	2			N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10348	-0-	-781	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9894	-0-	-636	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10052	-0-	-767	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9876	-0-	-633	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9908	-0-	-446	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	5862	-0-	-3066	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			Y	-0-					-0-
*12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					-0-
*01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	899	1	2365	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2755	-0-	-1025	-0-	870	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2903	-0-	-1127	-0-	899	1	2004	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	1940	-0-	-1960	-0-	870	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	899	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	899	1	1720	2	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	2113	-0-	-3560	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	2602	-0-	-2648	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	2873	-0-	-2397	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	2794	-0-	-1856	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
*12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
10	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			Y	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
*12	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			Y	-0-					-0-
*01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	10039	2			Y	-0-					57
09	10200	X	9917	-0-	-283	-0-	9917	2			Y	-0-					57
10	10261	X	9920	-0-	-341	-0-	9920	2			Y	-0-					57
11	9810	X	9559	-0-	-251	-0-	9559	2			Y	-0-					57
12	10261	X	8597	-0-	-1664	-0-	8597	2			Y	-0-					57
*01	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			Y	-0-					57

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
*12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
*01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5449	-0-	-627	-0-	341	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	330	-0-	-5550	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	6076	X	341	-0-	-5735	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	5430	X	330	-0-	-5100	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	5611	X	349	-0-	-5262	-0-	341	1	8	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2569	-0-	-2887	-0-	341	1	2228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

08	6696	X	5638	-0-	-1058	-0-	341 26	1 9	5271	2	Y	24	66	1			17
09	6060	X	5509	-0-	-551	-0-	330 25	1 9	5154	2	Y	23	3	1			37
10	6076	X	5692	-0-	-384	-0-	341 20	1 9	5331	2	Y	18	32	1			23
11	5850	X	5374	-0-	-476	-0-	330 20	1 9	5024	2	Y	18	1	1			40
12	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	341 54	1 9	5182	2	Y	49	74	1			15
01	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	341 31	1 9	5110	2	Y	28	8	1			35

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

08	6200	X	5242	-0-	-958	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	4990	-0-	-1210	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
*01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

08	5611	X	5214	-0-	-397	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4675	-0-	-755	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4521	-0-	-966	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	2996	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3152	2	14	9	Y	13					13
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2956	2			Y	-0-					13
12	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			Y	-0-					13
01	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	3126	2			Y	-0-					13

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	13620	-0-	-20	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	13077	-0-	-123	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13226	-0-	-414	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12572	-0-	-598	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12628	-0-	-981	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12740	-0-	-869	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5903	2	78	9	Y	71	68	1			3
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-	2	1			1
*12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					1
01	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	2			Y	-0-					1

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8340	-0-	-929	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7614	-0-	-1221	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6397	-0-	-1942	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5216	-0-	-581	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4801	-0-	-1399	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
09	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
10	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
*12	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
*01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	5643	2	107	9	Y	97	149	1			22
09	6090	X	5257	-0-	-833	-0-	5235	2	22	9	Y	20					42
10	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	5219	2	44	9	Y	40					82
11	5730	X	5586	-0-	-144	-0-	5542	2	44	9	Y	40					122
12	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	5471	2	87	9	Y	79	178	1			23
01	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5557	2	56	9	Y	51					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4377	-0-	-1353	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

08	8494	X	7907	-0-	-587	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7555	-0-	-575	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7792	-0-	-330	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	7365	-0-	-285	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7592	-0-	-313	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6527	-0-	-823	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6534	-0-	-1061	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6395	-0-	-955	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6471	-0-	-659	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6213	-0-	-762	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	403	1	10410	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10245	-0-	-75	-0-	390	1	9855	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9583	-0-	-1081	-0-	403	1	9180	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9253	-0-	-1067	-0-	390	1	8863	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9719	-0-	-945	-0-	403	1	9316	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	403	1	8834	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

08	11656	X	1697	-0-	-9959	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9874	-0-	-77	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

08	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			Y	-0-					170
09	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	2			Y	-0-					170
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					170
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4211	2	3	9	Y	3					173
*12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4300	2	28	9	Y	25	180	1			18
01	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			Y	-0-					18

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

08	5921	X	4142	-0-	-1779	-0-	208	1	3934	2	Y	-0-					15
09	5700	X	4865	-0-	-835	-0-	197	1	4668	2	Y	-0-					15
10	5549	X	4897	-0-	-652	-0-	178	1	4719	2	Y	-0-					15
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	173	1	4445	2	Y	-0-					15
12	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	178	1	4570	2	Y	-0-					15
01	5022	X	4498	-0-	-524	-0-	178	1	4320	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	300	1	4981	2	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	310	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	300	1	6350	2	N	-0-					-0-
*12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
*01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8078	-0-	-1656	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7891	-0-	-1529	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8162	-0-	-1107	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
*12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
*01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	305	1	2754	2	Y	2					55
							2	9									
09	2850	X	2281	-0-	-569	-0-	235	1	2046	2	Y	-0-					55
10	3875	X	2980	-0-	-895	-0-	291	1	2689	2	Y	-0-					55
11	3750	X	1824	-0-	-1926	-0-	190	1	1591	2	Y	39	37	1			57
							43	9									
*12	3875	X	2089	-0-	-1786	-0-	213	1	1876	2	Y	-0-	1	1			56
01	3069	X	928	-0-	-2141	-0-	103	1	825	2	Y	-0-					56

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11458	-0-	-942	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10873	-0-	-707	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11165	-0-	-801	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10487	-0-	-1093	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10874	-0-	-999	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10985	-0-	-485	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1183	1	18	9	Y	16	49	1			2
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	1	3	9	Y	3	2	1			3
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			Y	-0-					3
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			Y	-0-					3
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1275	1	158	2	Y	-0-					3
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	1			Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8555	-0-	-1985	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9457	-0-	-743	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9153	-0-	-1232	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8301	-0-	-1359	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8526	-0-	-1239	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9699	-0-	-66	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5694	-0-	-537	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5499	-0-	-205	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	5572	2	22	9	Y	20					40
09	5850	X	4527	-0-	-1323	-0-	4483	2	44	9	Y	40					80
10	5921	X	4897	-0-	-1024	-0-	4874	2	23	9	Y	21					101
11	5640	X	4120	-0-	-1520	-0-	4084	2	36	9	Y	33					134
12	5797	X	4167	-0-	-1630	-0-	4124	2	43	9	Y	39	151	1			22
01	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	4640	2	2	9	Y	2					24

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6440	-0-	-504	-0-	6395	2	45	9	Y	41					54
09	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	6563	2	44	9	Y	40					94
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6849	2	22	9	Y	20					114
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6776	2	94	9	Y	85	185	1			14
12	6820	X	6737	-0-	-83	-0-	6737	2			Y	-0-					14
01	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	6290	2	80	9	Y	73					87

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9118	-0-	-306	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8956	-0-	-468	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8638	-0-	-507	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
*01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8894	-0-	-1274	-0-	8894	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	5858	-0-	-3982	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	9491	-0-	-119	-0-	9491	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	3183	-0-	-6117	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
*12	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	37496	2			Y	-0-					-0-
*01	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			Y	-0-					-0-
10	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
11	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
*12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			Y	-0-					-0-
*01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	341	1	10648	2	N	-0-					-0-
09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	330	1	10925	2	N	-0-					-0-
10	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	341	1	10289	2	N	-0-					-0-
11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	330	1	9740	2	N	-0-					-0-
*12	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	341	1	10173	2	N	-0-					-0-
*01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	340	1	9946	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2187	2	66	9	Y	60					60
09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2075	2	4	9	Y	4					64
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2153	2	22	9	Y	20					84
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10					94
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					94
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2269	2	25	9	Y	23					117

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7246	-0-	-8	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6992	-0-	-28	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
10	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6884	-0-	-136	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	5720	-0-	-1900	-0-	5698	2	22	9	Y	20					20
10	7874	X	5374	-0-	-2500	-0-	5366	2	8	9	Y	7					27
11	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	5847	2			Y	-0-					27
12	6727	X	5155	-0-	-1572	-0-	5154	2	1	9	Y	1					28
01	6727	X	3448	-0-	-3279	-0-	3447	2	1	9	Y	1					29

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9483	-0-	-437	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-
09	9600	X	9287	-0-	-313	-0-	9287	2			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9512	-0-	-253	-0-	9512	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	9031	-0-	-299	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
12	9548	X	9008	-0-	-540	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
01	9548	X	8721	-0-	-827	-0-	8721	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7831	-0-	-942	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7637	-0-	-433	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7788	-0-	-334	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7849	-0-	-11	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7950	-0-	-172	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7819	-0-	-86	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8190	-0-	-1451	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8119	-0-	-1211	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8302	-0-	-812	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6344	-0-	-2266	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
*01	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9702	-0-	-838	-0-	9696	2	6	9	Y	5					55
09	9990	X	9321	-0-	-669	-0-	9299	2	22	9	Y	20					75
10	9703	X	9486	-0-	-217	-0-	9441	2	45	9	Y	41					116
11	9390	X	9188	-0-	-202	-0-	9185	2	3	9	Y	3					119
12	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9444	2	73	9	Y	66	152	1			33
01	9641	X	9283	-0-	-358	-0-	9273	2	10	9	Y	9					42

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					1
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					1
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	3077	2			Y	-0-					1
12	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	3178	2			Y	-0-					1
01	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					1

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	3981	-0-	-948	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8243	-0-	-561	-0-	257 7	1 9	7979	2	Y	6	3	1			7
09	8520	X	8004	-0-	-516	-0-	253 2	1 9	7749	2	Y	2					9
10	8804	X	8270	-0-	-534	-0-	287 10	1 9	7973	2	Y	9					18
11	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	277 8	1 9	7633	2	Y	7					25
12	8277	X	8115	-0-	-162	-0-	287 4	1 9	7824	2	Y	4					29
01	8277	X	8040	-0-	-237	-0-	287 1	1 9	7752	2	Y	1					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6813	-0-	-224	-0-	341	1	6466	2	Y	5					65
							6	9									
09	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	330	1	6073	2	Y	2					67
							2	9									
10	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	341	1	6178	2	Y	110	175	1			2
							121	9									
11	6600	X	6081	-0-	-519	-0-	330	1	5751	2	Y	-0-					2
*12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	341	1	6015	2	Y	-0-					2
*01	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	341	1	6630	2	Y	57	51	1			8
							63	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

08	13144	X	12511	-0-	-633	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
09	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12377	-0-	-674	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12136	-0-	-494	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11906	-0-	-1145	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11366	-0-	-1189	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5546	-0-	-437	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1519	1	2234	2	Y	-0-					27
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1470	1	2531	2	Y	16					43
							18	9									
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1519	1	2938	2	Y	7					50
							8	9									
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1470	1	3207	2	Y	-0-					50
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1519	1	2204	2	Y	40					90
							44	9									
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	1450	1	1534	2	Y	40					130
							44	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

08	9548	X	8882	-0-	-666	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8489	-0-	-751	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8872	-0-	-366	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8455	-0-	-275	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8534	-0-	-425	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8179	-0-	-563	-0-	8179	2			Y	-0-					141
09	8220	X	7972	-0-	-248	-0-	7961	2	11	9	Y	10					151
10	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	8100	2	33	9	Y	30					181
11	8130	X	7787	-0-	-343	-0-	7776	2	11	9	Y	10	171	1			20
12	8246	X	7977	-0-	-269	-0-	7955	2	22	9	Y	20					40
01	8246	X	7902	-0-	-344	-0-	7880	2	22	9	Y	20					60

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10138	-0-	-991	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8330	-0-	-2440	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9470	-0-	-670	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9832	-0-	-646	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9812	-0-	-325	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	7066	2	28	9	N	25					96
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7130	2	112	9	N	102	179	1			19
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7609	2	1	9	N	1					20
11	7020	X	6886	-0-	-134	-0-	6886	2			N	-0-					20
12	7254	X	6952	-0-	-302	-0-	6952	2			N	-0-					20
01	7254	X	7185	-0-	-69	-0-	6984	2	201	9	N	183	183	1			20

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2146	-0-	-954	3839	837	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1555	-0-	-1445	2394	810	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	4448	X	2054	-0-	-2394	-0-	837	1	1217	2	Y	-0-					-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	810	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2140	-0-	-495	-0-	837	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	837	-0-	-1302	-0-	837	1			Y	-0-					-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2251	-0-	-322	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2227	-0-	-443	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8499	-0-	-894	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8234	-0-	-556	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7811	-0-	-931	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6140	-0-	-2140	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6877	-0-	-1679	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	372	1	6994	2	Y	20					35
							22	9									
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	360	1	7495	2	Y	80					115
							88	9									
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	372	1	7097	2	Y	75	169	1			21
							83	9									
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	360	1	6489	2	Y	1					22
							1	9									
12	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	372	1	6947	2	Y	-0-					22
01	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	372	1	6914	2	Y	58					80
							64	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

08	9083	X	7733	-0-	-1350	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7740	-0-	-900	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
10	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
*12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

08	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3594	2	21	9	N	19					138
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4211	2	10	9	N	9					147
10	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	3315	2	13	9	N	12					159
11	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3133	2	293	9	N	266	241	1			184
12	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2970	2			N	-0-	9	1			175
01	4371	X	2891	-0-	-1480	-0-	2891	2			N	-0-					175

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

08	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3498	-0-	-612	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2261	-0-	-1800	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
*12	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
*01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3569	2	75	9	N	68					109
09	3780	X	1796	-0-	-1984	-0-	1796	2			N	-0-					109
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	267	1	4722	2	N	-0-					109
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	258	1	4334	2	N	170	118	1			161
							187	9									
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	267	1	4382	2	N	-0-	5	1			156
*01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	267	1	4121	2	N	-0-					156

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

08	5921	X	5411	-0-	-510	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5006	-0-	-574	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

08	4402	X	3799	-0-	-603	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3058	-0-	-1220	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

08	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
10	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
*12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
*01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
11	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
*12	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
*01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
*12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
*01	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7390	-0-	-205	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9210	-0-	-865	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8943	-0-	-807	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9670	-0-	-95	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9287	-0-	-13	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9411	-0-	-199	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7001	-0-	-563	-0-	1035	1	5920	2	Y	42	84	1			37
							46	9									
09	7320	X	7150	-0-	-170	-0-	1002	1	6147	2	Y	1	4	1			34
							1	9									
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1035	1	5566	2	Y	-0-					34
11	6780	X	6639	-0-	-141	-0-	1002	1	5637	2	Y	-0-					34
12	5921	X	3860	-0-	-2061	-0-	1035	1	2825	2	Y	-0-					34
01	5921	X	1035	-0-	-4886	-0-	1035	1			Y	-0-					34

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	341	1	2970	2	N	2					22
							2	9									
09	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	330	1	2863	2	N	1					23
							1	9									
10	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	341	1	2631	2	N	4					27
							4	9									
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	330	1	2721	2	N	7					34
							8	9									
12	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	341	1	2540	2	N	-0-					34
01	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	341	1	2446	2	N	25					59
							28	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

08	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	5885	-0-	-6298	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	6097	-0-	-5693	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7624	-0-	-4559	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
*01	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

08	10323	X	9045	-0-	-1278	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8836	-0-	-1154	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9118	-0-	-771	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6334	-0-	-2426	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
*01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	347	1	6296	2	N	-0-					-0-
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	336	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	347	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	336	1	6616	2	N	-0-					-0-
*12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	347	1	8011	2	N	-0-					-0-
*01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	347	1	7530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3294	-0-	-2286	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3165	-0-	-1065	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1524	-0-	-2076	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	341	1	485	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	330	1	150	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	1	10	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	330	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	341	1	179	2	N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	341	1	88	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8557	-0-	-1177	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8260	-0-	-1160	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8745	-0-	-803	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8574	-0-	-366	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8012	-0-	-544	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
09	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7204	-0-	-5165	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
*12	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
*01	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4988	-0-	-1460	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4663	-0-	-1577	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5647	-0-	-801	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3064	-0-	-2392	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4208	-0-	-1434	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4363	-0-	-1279	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2667	-0-	-1593	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3410	-0-	-1767	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	713	1	4239	2	Y	6					40
							7	9									
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	690	1	3866	2	Y	-0-					40
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	713	1	3753	2	Y	197	187	1			50
							217	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	690	1	3279	2	Y	1	7	1			44
							1	9									
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	713	1	4047	2	Y	-0-					44
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	713	1	3853	2	Y	27	25	1			46
							30	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9945	-0-	-555	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10382	-0-	-468	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9662	-0-	-838	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9907	-0-	-819	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8271	-0-	-2300	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

08	10602	X	8800	-0-	-1802	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
09	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8112	-0-	-1188	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

08	9486	X	8416	-0-	-1070	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8182	-0-	-998	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7874	-0-	-1612	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8334	-0-	-336	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
*12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
*01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			Y	-0-					20
09	3990	X	3761	-0-	-229	-0-	3758	2	3	9	Y	3					23
10	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	3480	2	23	9	Y	21					44
11	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	3756	2	22	9	Y	20					64
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					64
*01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3929	2	66	9	Y	60					124

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

08	11346	X	10598	-0-	-748	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9689	-0-	-1291	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9598	-0-	-1655	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10244	-0-	-466	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10634	-0-	-402	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10600	-0-	-2	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5652	-0-	-1608	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	341	1	3393	2	Y	-0-					34
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	330	1	3007	2	Y	-0-					34
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	341	1	3273	2	Y	-0-					34
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	330	1	3538	2	Y	-0-					34
12	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	341	1	3277	2	Y	1					35
							1	9									
01	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	341	1	3339	2	Y	-0-					35

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
*12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
*01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	1994	-0-	-2470	-0-	889	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	870	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	888	1	4122	2	Y	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	870	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4481	-0-	-324	-0-	899	1	3582	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	858	1	3164	2	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8795	-0-	-505	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8291	-0-	-709	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
10	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8328	-0-	-538	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8552	-0-	-1709	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8155	-0-	-1175	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8333	-0-	-1091	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8044	-0-	-686	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7909	-0-	-864	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6023	-0-	-2533	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9884	-0-	-780	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10497	-0-	-167	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10071	-0-	-593	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9035	-0-	-761	-0-	9029	2	6	9	Y	5					30
09	9390	X	8589	-0-	-801	-0-	8589	2			Y	-0-					30
10	9548	X	8941	-0-	-607	-0-	8935	2	6	9	Y	5					35
11	9240	X	8592	-0-	-648	-0-	8592	2			Y	-0-					35
12	9176	X	8759	-0-	-417	-0-	8753	2	6	9	Y	5					40
01	9021	X	8876	-0-	-145	-0-	8865	2	11	9	Y	10					50

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2744	-0-	-2309	-0-	2715	2	29	9	Y	26					70
09	3930	X	2729	-0-	-1201	-0-	2707	2	22	9	Y	20					90
10	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2806	2	24	9	Y	22					112
11	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	2839	2	31	9	Y	28					140
*12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	174	1			-0-
01	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2608	2	2	9	Y	2					2

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4615	-0-	-1399	-0-	267	1	4292	2	Y	51					161
							56	9									
09	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	258	1	3161	2	Y	12	173	1			-0-
							13	9									
10	4216	X	3272	-0-	-944	-0-	267	1	2977	2	Y	25					25
							28	9									
11	4470	X	3108	-0-	-1362	-0-	258	1	2829	2	Y	19					44
							21	9									
12	4030	X	3334	-0-	-696	-0-	267	1	3055	2	Y	11					55
							12	9									
01	4030	X	3255	-0-	-775	-0-	267	1	2988	2	Y	-0-					55

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7216	-0-	-1061	-0-	713	1	6503	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7817	-0-	-523	-0-	690	1	7127	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8151	-0-	-467	-0-	713	1	7438	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8131	-0-	-209	-0-	690	1	7441	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	707	1	7287	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7899	-0-	-254	-0-	713	1	7186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9145	-0-	-992	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8937	-0-	-513	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	3917	-0-	-4933	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
*01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3496	2	144	9	Y	131					131
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					131
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3662	2	224	9	Y	204	171	1			164
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					164

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3184	2	18	9	Y	16					80
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3243	2	21	9	Y	19					99
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3455	2	33	9	Y	30					129
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3611	2	12	9	Y	11					140
12	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3019	2	47	9	Y	43	181	1			2
01	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			Y	-0-					2

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9572	2	77	9	Y	70	198	1			19
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9413	2	95	9	Y	86	8	1			97
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9548	2	56	9	Y	51	96	1			52
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9117	2	55	9	Y	50	3	1			99
*12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	9920	2	124	9	Y	113	191	1			21
*01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10469	2	57	9	Y	52	68	1			5

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8673	-0-	-503	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8621	-0-	-338	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8447	-0-	-133	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8235	-0-	-445	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3747	2	79	9	Y	72					152
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3562	2	12	9	Y	11	160	1			3
10	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3648	2			Y	-0-					3
11	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3567	2	101	9	Y	92	88	1			7
*12	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			Y	-0-	3	1			4
01	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9692	-0-	-910	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9340	-0-	-920	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9430	-0-	-893	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8561	-0-	-1249	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9322	-0-	-784	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9189	-0-	-514	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

08	18445	X	17538	-0-	-907	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	16552	-0-	-1418	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	4681	-0-	-13888	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	13309	-0-	-4661	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	14936	-0-	-3199	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15040	-0-	-2506	-0-	15040	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
11	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	8093	-0-	-5578	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	10412	-0-	-3259	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

08	9052	X	8360	-0-	-692	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8106	-0-	-114	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8363	-0-	-503	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8207	-0-	-373	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	888	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	870	1	3787	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	899	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	870	1	3723	2	N	-0-					-0-
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	868	1	3267	2	N	-0-					-0-
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	899	1	3189	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

08	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4168	-0-	-2522	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
*01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

08	1085	X	837	-0-	-248	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	804	-0-	-246	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			Y	-0-					-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			Y	-0-					-0-
*12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8253	2	273	9	Y	248	133	1			115
*01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-	14	1			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
*01	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			Y	-0-					-0-
10	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	4474	-0-	-2966	-0-	4344	2	130	9	Y	118	114	1			4
12	7688	X	3692	-0-	-3996	-0-	3692	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	7688	X	3176	-0-	-4512	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	713	1	3499	2	Y	3					20
							3	9									
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	690	1	3519	2	Y	7					27
							8	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	713	1	3547	2	Y	23					50
							25	9									
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	690	1	3663	2	Y	9					59
							10	9									
*12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	713	1	3722	2	Y	-0-					59
*01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	691	1	3877	2	Y	-0-					59

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5232	-0-	-38	-0-	303	1	4906	2	Y	21					39
							23	9									
09	5100	X	4915	-0-	-185	-0-	293	1	4600	2	Y	20					59
							22	9									
10	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	303	1	4844	2	Y	60					119
							66	9									
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	293	1	4741	2	Y	94	189	1			24
							103	9									
*12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	303	1	4500	2	Y	33					57
							36	9									
01	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	303	1	4745	2	Y	53					110
							58	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2940	N	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2666	-0-	-434	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8773	-0-	-1457	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8655	-0-	-825	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	9028	-0-	-210	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8791	-0-	-149	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
*01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	379	1	6395	2	Y	8					87
							9	9									
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	367	1	6463	2	Y	20					107
							22	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	379	1	6243	2	Y	20					127
							22	9									
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	367	1	5734	2	Y	33	142	1			18
							36	9									
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	379	1	6277	2	Y	-0-					18
01	7068	X	6318	-0-	-750	-0-	379	1	5921	2	Y	16					34
							18	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	725	1	12444	2	N	-0-					-0-
09	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	727	1	10918	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11944	-0-	-549	-0-	747	1	11197	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	727	1	11286	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12225	-0-	-268	-0-	773	1	11452	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11143	-0-	-1350	-0-	768	1	10375	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12515	X	939	-0-	-11576	-0-	794	1	145	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	1499	-0-	-3511	-0-	743	1	756	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	1178	-0-	-3999	-0-	772	1	406	2	N	-0-					-0-
11	930	X	820	-0-	-110	-0-	743	1	77	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	937	-0-	-613	-0-	746	1	191	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	890	-0-	-660	-0-	751	1	139	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4051	-0-	-719	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
*01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3973	2	11	9	Y	10	9	1			1

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4966	-0-	-44	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4615	-0-	-335	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
*12	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
*01	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4732	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1170	1	2709	2	Y	72	99	1			23
							79	9									
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	1132	1	2374	2	Y	-0-					23
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	1170	1	2320	2	Y	-0-					23
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1132	1	2323	2	Y	1					24
							1	9									
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	1110	1	2352	2	Y	-0-					24
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1170	1	2635	2	Y	-0-					24

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	448	1	6508	2	Y	-0-					-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	411	1	6255	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	434	1	6510	2	Y	-0-					-0-
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	422	1	6077	2	Y	-0-					-0-
*12	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	425	1	5908	2	Y	-0-					-0-
*01	6386	X	5758	-0-	-628	-0-	417	1	5331	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	228	1	3310	2	Y	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	236	1	3597	2	Y	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	248	1	3721	2	Y	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	232	1	3343	2	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	240	1	3328	2	Y	-0-					-0-
*01	3968	X	3045	-0-	-923	-0-	220	1	2815	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	3632	2			Y	-0-	3	1			37
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					37
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	Y	1					38
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	2	2	9	Y	2					40
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					40
*01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8037	-0-	-674	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7333	-0-	-1161	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7319	-0-	-691	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7669	-0-	-608	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7451	-0-	-268	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7297	-0-	-83	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7534	-0-	-61	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7249	-0-	-71	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6951	-0-	-613	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6755	-0-	-778	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6527	-0-	-1068	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5143	-0-	-1487	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4238	-0-	-2613	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3856	-0-	-2774	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	2756	-0-	-3940	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4957	-0-	-1584	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
*12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
*01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	341	1	3715	2	Y	-0-					167
09	4770	X	4062	-0-	-708	-0-	330	1	3729	2	Y	3	160	1			10
							3	9									
10	4867	X	4011	-0-	-856	-0-	341	1	3667	2	Y	3					13
							3	9									
11	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	330	1	3430	2	Y	7					20
							8	9									
12	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	341	1	4126	2	Y	12					32
							13	9									
01	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	341	1	3640	2	Y	17					49
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	713	1	5516	2	Y	45					64
							50	9									
09	6750	X	5825	-0-	-925	-0-	690	1	5094	2	Y	37					101
							41	9									
10	6975	X	6228	-0-	-747	-0-	713	1	5501	2	Y	13					114
							14	9									
11	6090	X	5626	-0-	-464	-0-	690	1	4916	2	Y	18					132
							20	9									
12	6293	X	5686	-0-	-607	-0-	713	1	4958	2	Y	14					146
							15	9									
01	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	713	1	4913	2	Y	207	182	1			171
							228	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7766	-0-	-883	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
09	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	7948	2			Y	-0-					-0-
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			Y	-0-					-0-
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
12	8153	X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7653	-0-	-500	-0-	7642	2	11	9	Y	10	9	1			1

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7487	-0-	-387	-0-	7484	2	3	9	Y	3	3	1			27
09	7500	X	7173	-0-	-327	-0-	7134	2	39	9	Y	35					62
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7595	2	44	9	Y	40	95	1			7
11	7290	X	7183	-0-	-107	-0-	7176	2	7	9	Y	6	3	1			10
12	7502	X	6281	-0-	-1221	-0-	6196	2	85	9	Y	77	69	1			18
01	7626	X	1520	-0-	-6106	-0-	1520	2			Y	-0-	7	1			11

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5533	-0-	-1380	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	5592	2	11	9	Y	10	9	1			1

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1652	-0-	-1355	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	341	1	3979	2	Y	10					70
							11	9									
09	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	330	1	3805	2	Y	-0-					70
10	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	341	1	3756	2	Y	4					74
							4	9									
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	330	1	3730	2	Y	1					75
							1	9									
12	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	341	1	3714	2	Y	5					80
							6	9									
01	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	341	1	3624	2	Y	-0-					80

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8814	-0-	-176	-0-	8814	2			Y	-0-					-0-
09	8700	X	8422	-0-	-278	-0-	8422	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8124	-0-	-866	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7450	-0-	-610	-0-	7450	2			Y	-0-					-0-
*01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	341	1	3554	2	Y	-0-					30
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	330	1	3525	2	Y	-0-					30
10	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	341	1	3356	2	Y	-0-					30
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	330	1	3487	2	Y	-0-					30
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3332	2	Y	-0-					30
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	341	1	2779	2	Y	-0-					30

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8202	-0-	-416	-0-	8202	2			Y	-0-					-0-
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7810	-0-	-290	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7640	-0-	-854	-0-	7605	2	35	9	Y	32	29	1			3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3674	-0-	-2476	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3355	-0-	-3031	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14768	-0-	-174	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14282	-0-	-178	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14762	-0-	-211	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14133	-0-	-357	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14425	-0-	-548	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14342	-0-	-414	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7275	-0-	-568	-0-	34	1	7241	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6885	-0-	-765	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7124	-0-	-781	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6829	-0-	-821	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6456	-0-	-829	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

08	9889	X	9275	-0-	-614	-0-	9224	2	51	9	Y	46	206	1			19
09	9330	X	8897	-0-	-433	-0-	8852	2	45	9	Y	41	2	1			58
10	9424	X	9106	-0-	-318	-0-	9071	2	35	9	Y	32	47	1			43
11	9030	X	8604	-0-	-426	-0-	8573	2	31	9	Y	28	45	1			26
12	9331	X	8649	-0-	-682	-0-	8590	2	59	9	Y	54	43	1			37
01	9269	X	8945	-0-	-324	-0-	8879	2	66	9	Y	60	54	1			43

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

08	5735	X	5535	-0-	-200	-0-	5535	2			Y	-0-					28
09	5670	X	5459	-0-	-211	-0-	5459	2			Y	-0-					28
10	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	5711	2			Y	-0-					28
11	5670	X	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			Y	-0-					28
12	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	5315	2			Y	-0-					28
01	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					28

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	713	1	2713	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	690	1	2478	2	Y	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	713	1	3047	2	Y	85	82	1			3
							94	9									
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	690	1	2993	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	713	1	3333	2	Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	713	1	2920	2	Y	16	14	1			2
							18	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	318	1	2503	2	Y	102	79	1			23
							112	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	308	1	1991	2	Y	-0-					23
10	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	318	1	1616	2	Y	59	79	1			3
							65	9									
11	2160	N	1710	-0-	-450	-0-	308	1	1402	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2232	N	910	-0-	-1322	-0-	302	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	318	-0-	-1666	-0-	318	1			Y	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

08	12586	X	11355	-0-	-1231	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11534	-0-	-646	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11229	-0-	-1357	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11497	-0-	-323	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11886	-0-	-328	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
*01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	713	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	690	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	713	1	90	9	Y	82	79	1			3
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-	3	1			-0-
12	5084	X	713	-0-	-4371	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
01	5084	X	798	-0-	-4286	-0-	713	1	85	9	Y	77	69	1			8

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
*12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	5158	-0-	-3615	-0-	5145	2	13	9	Y	12	2	1			38
09	8400	X	6519	-0-	-1881	-0-	6484	2	35	9	Y	32	27	1			43
10	8370	X	6681	-0-	-1689	-0-	6656	2	25	9	Y	23	3	1			63
11	7410	X	6328	-0-	-1082	-0-	6302	2	26	9	Y	24	44	1			43
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7681	2	37	9	Y	34	55	1			22
*01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8476	2	35	9	Y	32	34	1			20

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	409	1	5934	2	Y	-0-					-0-
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	383	1	5826	2	Y	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	403	1	6042	2	Y	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	395	1	5686	2	Y	-0-					-0-
*12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	420	1	5839	2	Y	-0-					-0-
*01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	436	1	5580	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	899	1	8151	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4312	-0-	-788	-0-	870	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	899	1	4986	2	N	-0-					-0-
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	870	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4833	-0-	-437	-0-	870	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4043	-0-	-1227	-0-	899	1	3144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
10	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
*01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7753	-0-	-317	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7699	-0-	-371	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8716	-0-	-57	-0-	8680	2	36	9	N	33	58	1			15
09	8490	X	8175	-0-	-315	-0-	8149	2	26	9	N	24	2	1			37
10	8773	X	8645	-0-	-128	-0-	8597	2	48	9	N	44	46	1			35
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8446	2	39	9	N	35	45	1			25
*12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9258	2	74	9	N	67	62	1			30
*01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9539	2	39	9	N	35	47	1			18

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11606	-0-	-453	-0-	11606	2			Y	-0-					-0-
09	11580	X	11182	-0-	-398	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
10	11842	X	11302	-0-	-540	-0-	11302	2			Y	-0-					-0-
11	11340	X	10875	-0-	-465	-0-	10875	2			Y	-0-					-0-
12	11439	X	11135	-0-	-304	-0-	11135	2			Y	-0-					-0-
01	11439	X	11026	-0-	-413	-0-	11026	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			Y	-0-					-0-
09	10500	X	10478	-0-	-22	-0-	10478	2			Y	-0-					-0-
10	10850	X	10679	-0-	-171	-0-	10679	2			Y	-0-					-0-
11	10500	X	9271	-0-	-1229	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
12	10788	X	8522	-0-	-2266	-0-	8522	2			Y	-0-					-0-
01	10788	X	8880	-0-	-1908	-0-	8880	2			Y	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9514	-0-	-1150	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9290	-0-	-1030	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9579	-0-	-961	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9416	-0-	-724	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8472	-0-	-1913	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	9243	-0-	-2661	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9125	-0-	-925	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9419	-0-	-749	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9088	-0-	-752	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9139	-0-	-688	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8971	-0-	-453	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4941	-0-	-1073	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4787	-0-	-1033	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4617	-0-	-1397	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4413	-0-	-547	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	713	1	4388	2	Y	33					57
							36	9									
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	690	1	4059	2	Y	-0-					57
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	713	1	4193	2	Y	118	82	1			93
							130	9									
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	690	1	3928	2	Y	57	90	1			60
							63	9									
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	713	1	3935	2	Y	-0-	3	1			57
*01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	713	1	3973	2	Y	63	56	1			64
							69	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
*12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
*01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12479	-0-	-293	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	12001	-0-	-359	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12406	-0-	-924	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11798	-0-	-1102	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12066	-0-	-1264	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12292	-0-	-201	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

08	7781	X	7281	-0-	-500	-0-	7281	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6942	-0-	-438	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7078	-0-	-424	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6799	-0-	-251	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	7024	-0-	-168	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	7003	-0-	-189	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

08	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	5668	2	8	9	Y	7					89
09	5880	X	5001	-0-	-879	-0-	4998	2	3	9	Y	3					92
10	6076	X	5240	-0-	-836	-0-	5069	2	171	9	Y	155	146	1			101
11	5700	X	5006	-0-	-694	-0-	5006	2			Y	-0-	5	1			96
12	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	4968	2			Y	-0-					96
01	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	4575	2			Y	-0-					96

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

08	1147	N	470	-0-	-677	-0-	470	2			Y	-0-					2
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					2
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					2
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					2
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					2
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	3265	-0-	-4085	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8241	-0-	-253	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7534	-0-	-686	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5928	-0-	-2566	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6810	-0-	-1436	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	2850	-0-	-4590	-0-	2850	2			Y	-0-					17
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8034	2	1	9	Y	1					18
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8942	2	13	9	Y	12					30
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7713	2	22	9	Y	20					50
12	8308	X	7636	-0-	-672	-0-	7636	2			Y	-0-					50
01	8959	X	8683	-0-	-276	-0-	8523	2	160	9	Y	145	176	1			19

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13722	2	74	9	Y	67	78	1			30
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13172	2	92	9	Y	84	60	1			54
10	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13377	2	74	9	Y	67	78	1			43
11	13350	X	12779	-0-	-571	-0-	12703	2	76	9	Y	69	90	1			22
12	13795	X	13317	-0-	-478	-0-	13159	2	158	9	Y	144	149	1			17
01	13795	X	11762	-0-	-2033	-0-	11683	2	79	9	Y	72	81	1			8

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
10	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	274	1	8395	2	N	-0-					-0-
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	300	1	8102	2	N	-0-					-0-
*12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	314	1	8262	2	N	-0-					-0-
*01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	319	1	7015	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	853	1	3856	2	Y	34	183	1			25
							37	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	870	1	4275	2	Y	-0-					25
10	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	899	1	3948	2	Y	15					40
							17	9									
11	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	870	1	3850	2	Y	20					60
							22	9									
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	899	1	4233	2	Y	41					101
							45	9									
*01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	899	1	4024	2	Y	157	137	1			121
							173	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5069	-0-	-301	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11303	2	44	9	Y	40					42
09	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11493	2	44	9	Y	40					82
10	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12001	2	44	9	Y	40					122
11	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11093	2	65	9	Y	59	161	1			20
12	11346	X	10882	-0-	-464	-0-	10882	2			Y	-0-					20
01	11346	X	10560	-0-	-786	-0-	10494	2	66	9	Y	60					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	1550	1	8303	2	Y	20					161
							22	9									
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1500	1	3848	2	Y	10					171
							11	9									
10	9982	X	3606	-0-	-6376	-0-	1550	1	2009	2	Y	43	178	1			36
							47	9									
11	9660	X	3240	-0-	-6420	-0-	1500	1	1740	2	Y	-0-					36
*12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1550	1	2107	2	Y	-0-					36
*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1550	1	1860	2	Y	-0-					36

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	N	1235	-0-	-1045	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	1695	-0-	-661	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			Y	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5415	-0-	-940	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5935	-0-	-215	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6055	-0-	-951	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5856	-0-	-1150	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	372	1	5488	2	N	-0-					-0-
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	360	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	360	1	3977	2	N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	360	1	2468	2	N	-0-					-0-
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	372	1	5250	2	N	-0-					-0-
*01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	372	1	5108	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6256	-0-	-502	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6252	-0-	-18	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5209	-0-	-1146	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5282	-0-	-688	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5421	-0-	-717	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5447	-0-	-163	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
*01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8157	-0-	-1050	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7869	-0-	-471	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8305	-0-	-34	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7958	-0-	-257	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
*01	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	775	1	6290	2	N	-0-					-0-
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	750	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	775	1	5429	2	N	-0-					-0-
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	750	1	4543	2	N	-0-					-0-
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	775	1	5059	2	N	-0-					-0-
*01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	775	1	4688	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	1085	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1050	1	4885	2	N	-0-					-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1085	1	5998	2	N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1050	1	5328	2	N	-0-					-0-
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1085	1	5775	2	N	-0-					-0-
*01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1085	1	5594	2	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	14957	-0-	-946	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14293	-0-	-377	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14396	-0-	-577	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13961	-0-	-529	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10710	-0-	-4232	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
*01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	194	1	8969	2	N	-0-					-0-
11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	153	1	8664	2	N	-0-					-0-
*12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	154	1	8877	2	N	-0-					-0-
*01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	146	1	8970	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	240	-0-	-1155	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

08	8587	X	8513	-0-	-74	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			Y	-0-					-0-
*12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
*01	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

08	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			Y	-0-					-0-
09	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			Y	-0-					-0-
10	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9744	-0-	-366	-0-	9744	2			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9113	-0-	-1520	-0-	9113	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	9120	-0-	-1513	-0-	9120	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

08	4929	X	3317	-0-	-1612	-0-	682	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	2826	-0-	-1974	-0-	660	1	2166	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	2852	-0-	-2108	-0-	682	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3406	-0-	-1394	-0-	660	1	2746	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	682	1	3063	2	Y	-0-					-0-
*01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	682	1	3484	2	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

08	7409	X	6724	-0-	-685	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7379	-0-	-185	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	361	1	4830	2	Y	-0-					5
09	5310	X	4993	-0-	-317	-0-	456	1	4537	2	Y	-0-					5
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	1004	1	4632	2	Y	61	64	1			2
							67	9									
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	972	1	4443	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1004	1	4288	2	Y	-0-					-0-
*01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1004	1	4373	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1910	-0-	-353	-0-	1127	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	984	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	484	1	1306	2	Y	90	87	1			3
							99	9									
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	468	1	1376	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2635	N	1774	-0-	-861	-0-	484	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	484	1	1162	2	Y	-0-					-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8829	-0-	-1153	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8979	-0-	-441	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9345	-0-	-234	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8516	-0-	-514	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8936	-0-	-333	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7658	-0-	-1673	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7909	-0-	-1608	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6967	-0-	-2243	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7549	-0-	-1968	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7577	-0-	-1633	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7272	-0-	-633	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

08	10168	X	9381	-0-	-787	-0-	9369	2	12	9	Y	11					31
09	9660	X	9228	-0-	-432	-0-	9228	2			Y	-0-					31
10	9827	X	9541	-0-	-286	-0-	9535	2	6	9	Y	5					36
11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9391	2	6	9	Y	5					41
12	9672	X	9283	-0-	-389	-0-	9272	2	11	9	Y	10					51
01	9548	X	9311	-0-	-237	-0-	9311	2			Y	-0-					51

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

08	5890	X	4949	-0-	-941	-0-	703	1	4246	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4692	-0-	-1008	-0-	663	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4146	-0-	-1341	-0-	701	1	3445	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4598	-0-	-712	-0-	690	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3418	-0-	-1573	-0-	868	1	2550	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2525	-0-	-2435	-0-	267	1	2258	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

08	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	566	1	1847	2	N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	548	1	642	2	N	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	554	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4345	-0-	1345	1345	523	1	3822	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2699	-0-	-401	944	471	1	2228	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2825	-0-	-275	669	540	1	2285	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

08	7595	X	6450	-0-	-1145	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7117	-0-	-233	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7336	-0-	-259	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7265	-0-	-82	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

08	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13363	-0-	-617	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13710	-0-	-736	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12398	-0-	-2048	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

08	7967	X	1777	-0-	-6190	-0-	341	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	331	-0-	-7379	-0-	330	1	1	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	692	-0-	-7275	-0-	341	1	351	2	N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	330	1	4905	2	N	-0-					-0-
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	341	1	5201	2	N	-0-					-0-
*01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	341	1	5329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

08	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

08	8029	X	7970	-0-	-59	-0-	7970	2			Y	-0-					15
09	7770	X	6913	-0-	-857	-0-	6913	2			Y	-0-					15
10	7781	X	6694	-0-	-1087	-0-	6694	2			Y	-0-					15
11	7710	X	7459	-0-	-251	-0-	7459	2			Y	-0-					15
12	7967	X	6947	-0-	-1020	-0-	6947	2			Y	-0-					15
01	7967	X	4842	-0-	-3125	-0-	4781	2	61	9	Y	55					70

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			Y	-0-					-0-
09	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			Y	-0-					-0-
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7130	2	81	9	Y	74	71	1			3
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			Y	-0-	3	1			-0-
*12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			Y	-0-					-0-
*01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9255	2	37	9	Y	34	30	1			4

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

08	9114	X	8269	-0-	-845	-0-	8238	2	31	9	N	28					62
09	8820	X	8726	-0-	-94	-0-	8671	2	55	9	N	50					112
10	9052	X	8765	-0-	-287	-0-	8660	2	105	9	N	95	184	1			23
11	8760	X	8347	-0-	-413	-0-	8347	2			N	-0-					23
12	9052	X	8521	-0-	-531	-0-	8521	2			N	-0-					23
01	9021	X	8470	-0-	-551	-0-	8470	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	753	1	3136	2	Y	14					85
							15	9									
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	689	1	3066	2	Y	27					112
							30	9									
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	745	1	3368	2	Y	22					134
							24	9									
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	625	1	2985	2	Y	-0-					134
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	748	1	2984	2	Y	-0-					134
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	753	1	2946	2	Y	181	181	1			134
							199	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					64
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					64
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6768	2	1	9	Y	1					65
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6408	2	65	9	Y	59	119	1			5
12	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	7347	X	4904	-0-	-2443	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

08	6572	X	5762	-0-	-810	-0-	411	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6031	-0-	-329	-0-	369	1	5662	2	N	-0-					-0-
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	383	1	6651	2	N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	371	1	6502	2	N	-0-					-0-
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	383	1	6806	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6443	-0-	-594	-0-	383	1	6060	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	337	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	364	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	375	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	362	1	4664	2	N	-0-					-0-
*12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	375	1	5256	2	N	-0-					-0-
*01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	375	1	6935	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					20
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					20
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					20
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4841	2	25	9	Y	23	41	1			2
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	2412	-0-	-3943	-0-	2410	2	2	9	Y	2					44
09	6150	X	4967	-0-	-1183	-0-	4953	2	14	9	Y	13					57
10	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	5244	2	24	9	Y	22					79
*11	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6276	2	41	9	Y	37	87	1			29
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6496	2	2	9	Y	2	3	1			28
*01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6242	2	53	9	Y	48	43	1			33

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1822	-0-	-1898	-0-	713	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2236	-0-	-1364	-0-	690	1	1546	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	820	-0-	-2900	-0-	740	2	80	9	Y	73	70	1			3
11	3600	X	718	-0-	-2882	-0-	718	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	2821	X	772	-0-	-2049	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6960	2	19	9	Y	17					57
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6469	2	30	9	Y	27					84
10	6851	X	6285	-0-	-566	-0-	6233	2	52	9	Y	47					131
11	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	6063	2	25	9	Y	23					154
12	6975	X	6113	-0-	-862	-0-	6070	2	43	9	Y	39					193
01	6975	X	5936	-0-	-1039	-0-	5731	2	205	9	Y	186	186	1			193

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7598	-0-	-431	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7633	-0-	-148	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7688	-0-	-93	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
*01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1426	-0-	-744	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	906	-0-	-894	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13935	-0-	-1317	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
09	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
10	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
11	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
*12	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14573	-0-	-679	-0-	14573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	468	1	3491	2	Y	-0-					-0-
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	453	1	881	2	Y	22					22
							24	9									
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	468	1	4271	2	Y	-0-					22
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	453	1	3141	2	Y	29	49	1			2
							32	9									
12	3968	X	2061	-0-	-1907	-0-	468	1	1593	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4743	X	4147	-0-	-596	-0-	468	1	3679	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	252	-0-	-1360	-0-	152	1	100	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	658	-0-	-362	-0-	137	1	521	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	696	-0-	-2032	-0-	141	1	555	2	N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	137	1	3367	2	N	-0-					-0-
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	141	1	2417	2	N	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	959	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5944	-0-	-116	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6085	-0-	-363	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4904	-0-	-552	-0-	341	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	330	1	4076	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4779	-0-	-677	-0-	338	1	4441	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	319	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4730	-0-	-602	-0-	317	1	4413	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	341	1	4275	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	110	1	1366	2	Y	-0-					15
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	104	1	1772	2	Y	-0-					15
10	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	65	1	1366	2	Y	-0-					15
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	63	1	1249	2	Y	1					16
							1	9									
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	2	Y	-0-					16
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	Y	-0-					16

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4556	-0-	-2374	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
*12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	3338	2	26	9	Y	24			59
09	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	3277	2	22	9	Y	20			79
10	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3364	2	46	9	Y	42			121
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			Y	-0-			121
12	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3336	2	33	9	Y	30			151
01	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3152	2	14	9	Y	13			164

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11077	-0-	-2625	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
09	12600	X	9535	-0-	-3065	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
10	12245	X	6395	-0-	-5850	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
11	11550	X	11050	-0-	-500	-0-	11050	2			N	-0-			-0-
12	11749	X	10721	-0-	-1028	-0-	10721	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	10100	-0-	-967	-0-	10100	2			N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8206	-0-	-524	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	7728	2			N	-0-			-0-
01	9207	X	8534	-0-	-673	-0-	8534	2			N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11118	-0-	-693	-0-	11118	2			Y	-0-			-0-
09	11220	X	10764	-0-	-456	-0-	10764	2			Y	-0-			-0-
10	11253	X	11020	-0-	-233	-0-	11020	2			Y	-0-			-0-
11	10770	X	10582	-0-	-188	-0-	10582	2			Y	-0-			-0-
12	11129	X	10829	-0-	-300	-0-	10829	2			Y	-0-			-0-
01	11129	X	10671	-0-	-458	-0-	10671	2			Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12305	-0-	-1335	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	11864	-0-	-166	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-			-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-			-0-
*12	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
*01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3702	-0-	-886	-0-	1409	1	2293	2	N	-0-			12
09	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	1366	1	2009	2	N	-0-			12
10	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	1454	1	2467	2	N	-0-			12
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1407	1	2425	2	N	-0-			12
12	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	1454	1	2313	2	N	-0-			12
01	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	1454	1	2244	2	N	-0-			12

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7867	-0-	-534	-0-	7867	2			Y	-0-			-0-
09	8010	X	7735	-0-	-275	-0-	7735	2			Y	-0-			-0-
10	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	7758	2			Y	-0-			-0-
11	7740	X	7408	-0-	-332	-0-	7408	2			Y	-0-			-0-
12	7998	X	7614	-0-	-384	-0-	7614	2			Y	-0-			-0-
01	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	7574	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4422	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4392	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4559	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4381	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
*12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4555	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4402	2	45	9	Y	41	41	0			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

08	4650	X	3408	-0-	-1242	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2992	-0-	-1508	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	341	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	720	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	697	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	720	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	697	1	4966	2	N	-0-					-0-
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	720	1	5117	2	N	-0-					-0-
*01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	720	1	3787	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	713	1	2733	2	Y	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	690	1	2539	2	Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	713	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	690	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	672	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	707	1	1105	2	Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6659	-0-	-1441	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6767	-0-	-1603	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7728	-0-	-522	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
*12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
*01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	347	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	333	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	347	1	5183	2	N	-0-					-0-
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	336	1	4788	2	N	-0-					-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	347	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	516	-0-	-3235	-0-	347	1	169	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12489	-0-	-965	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	6063	-0-	-6957	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	4182	-0-	-8621	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12275	-0-	-218	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12127	-0-	-366	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3939	2	57	9	Y	52					129
09	4050	X	3776	-0-	-274	-0-	3717	2	59	9	Y	54	181	1			2
10	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	3803	2	17	9	Y	15					17
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3521	2	33	9	Y	30					47
*12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6032	2	33	9	Y	30					77
*01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6463	2	41	9	Y	37					114

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	682	1	2421	2	Y	105	168	1			89
							116	9									
09	2910	X	2346	-0-	-564	-0-	660	1	1633	2	Y	48					137
							53	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	682	1	2390	2	Y	134	169	1			102
							147	9									
11	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	660	1	1938	2	Y	110	180	1			32
							121	9									
12	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	682	1	2047	2	Y	118					150
							130	9									
01	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	682	1	1953	2	Y	84	184	1			50
							92	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8520	-0-	-450	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8822	-0-	-106	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7980	-0-	-570	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7391	-0-	-1444	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	13830	-0-	-1112	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	4878	-0-	-9072	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	8001	-0-	-5918	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	5044	-0-	-8426	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11864	-0-	-2055	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	8642	-0-	-5184	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	11762	-0-	-1413	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11403	-0-	-597	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
10	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11575	-0-	-205	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11514	-0-	-328	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

08	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	366	1	2495	2	Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	360	1	3492	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	372	1	2472	2	Y	-0-					-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	360	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1290	-0-	-1593	-0-	372	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1114	-0-	-1769	-0-	372	1	742	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	899	1	4713	2	Y	-0-					20
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	870	1	3917	2	Y	-0-					20
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	899	1	4029	2	Y	-0-					20
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	870	1	3682	2	Y	-0-					20
*12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	899	1	3558	2	Y	-0-					20
*01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	899	1	3429	2	Y	-0-					20

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	355	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	360	1	804	2	N	-0-					-0-
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	372	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	360	1	1372	2	N	-0-					-0-
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	372	1	2604	2	N	-0-					-0-
*01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	765	1	6128	2	N	-0-					-0-
09	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	797	1	8742	2	N	-0-					-0-
10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	824	1	7684	2	N	-0-					-0-
11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	797	1	8499	2	N	-0-					-0-
*12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	824	1	8473	2	N	-0-					-0-
01	837	X	824	-0-	-13	-0-	824	1			N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

08	9052	X	8444	-0-	-608	-0-	8441	2	3	9	Y	3					23
09	8700	X	8157	-0-	-543	-0-	8146	2	11	9	Y	10					33
10	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	8631	2	23	9	Y	21					54
11	8610	X	8346	-0-	-264	-0-	8337	2	9	9	Y	8					62
12	8804	X	8317	-0-	-487	-0-	8317	2			Y	-0-					62
01	8649	X	8608	-0-	-41	-0-	8551	2	57	9	Y	52					114

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
11	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
*01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8154	-0-	-123	-0-	8089	2	65	9	Y	59	59	0			-0-
09	7980	X	7934	-0-	-46	-0-	7871	2	63	9	Y	57	57	0			-0-
10	8215	X	8146	-0-	-69	-0-	8081	2	65	9	Y	59	59	0			-0-
11	7920	X	7867	-0-	-53	-0-	7804	2	63	9	Y	57	57	0			-0-
12	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7787	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
01	8184	X	7654	-0-	-530	-0-	7593	2	61	9	Y	55	55	0			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14610	-0-	-704	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13915	-0-	-695	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14441	-0-	-377	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13796	-0-	-334	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14110	-0-	-491	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14021	-0-	-580	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4811	-0-	-707	-0-	4778	2	33	9	Y	30					70
09	5340	X	4572	-0-	-768	-0-	4572	2			Y	-0-					70
10	5239	X	4509	-0-	-730	-0-	4436	2	73	9	Y	66					136
*11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5045	2	70	9	Y	64	180	1			20
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					20
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					20

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1172	1	4881	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4445	-0-	-655	-0-	1117	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1172	1	4273	2	N	-0-					-0-
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1134	1	4876	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5483	-0-	-562	-0-	1172	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4111	-0-	-1934	-0-	1172	1	2939	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	4598	-0-	-3865	-0-	532	1	4066	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	3636	-0-	-3234	-0-	520	1	3116	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	4681	-0-	-2418	-0-	310	1	4371	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4281	-0-	-1299	-0-	297	1	3984	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	3683	-0-	-2083	-0-	307	1	3376	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	2296	-0-	-2385	-0-	289	1	2007	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5309	-0-	-953	-0-	468	1	4797	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
09	6060	X	5149	-0-	-911	-0-	453	1	4652	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
10	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	468	1	4985	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
11	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	453	1	4666	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	468	1	5150	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	468	1	5417	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	558	1	5760	2	Y	57	55	1			28
							63	9									
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	540	1	5873	2	Y	57	2	1			83
							63	9									
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	558	1	6164	2	Y	39	64	1			58
							43	9									
11	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	540	1	5764	2	Y	43	46	1			55
							47	9									
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	558	1	6152	2	Y	99	139	1			15
							109	9									
01	6727	X	6602	-0-	-125	-0-	558	1	5983	2	Y	55	64	1			6
							61	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

08	9052	X	8733	-0-	-319	-0-	8635	2	98	9	N	89					145
09	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	8468	2	139	9	N	126	181	1			90
10	8928	X	8681	-0-	-247	-0-	8556	2	125	9	N	114	179	1			25
11	8580	X	8465	-0-	-115	-0-	8304	2	161	9	N	146					171
12	8897	X	8560	-0-	-337	-0-	8427	2	133	9	N	121	180	1			112
01	8897	X	8574	-0-	-323	-0-	8403	2	171	9	N	155	187	1			80

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

08	7564	X	7042	-0-	-522	-0-	837	1	6140	2	Y	59					127
							65	9									
09	7350	X	6738	-0-	-612	-0-	810	1	5872	2	Y	51	165	1			13
							56	9									
10	7595	X	6888	-0-	-707	-0-	837	1	6006	2	Y	41					54
							45	9									
11	7350	X	6652	-0-	-698	-0-	810	1	5767	2	Y	68					122
							75	9									
12	7130	X	6640	-0-	-490	-0-	837	1	5724	2	Y	72	183	1			11
							79	9									
01	7037	X	5821	-0-	-1216	-0-	837	1	4906	2	Y	71					82
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	899	1	6298	2	Y	58					163
							64	9									
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	870	1	6074	2	Y	50	176	1			37
							55	9									
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	899	1	6561	2	Y	60					97
							66	9									
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	870	1	6349	2	Y	70					167
							77	9									
*12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	899	1	6345	2	Y	55	187	1			35
							61	9									
*01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	899	1	6061	2	Y	64					99
							70	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

08	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
09	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7654	-0-	-416	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7670	-0-	-669	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

08	9114	X	8178	-0-	-936	-0-	146	1	8032	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6880	-0-	-1940	-0-	258	1	6622	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6837	-0-	-1316	-0-	267	1	6570	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6571	-0-	-1349	-0-	258	1	6313	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	267	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	263	1	7048	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

08	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6074	-0-	-946	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
*12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
*01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

08	7595	X	6852	-0-	-743	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6380	-0-	-970	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	6644	-0-	-951	-0-	6593	2	51	9	Y	46	44	1			2
11	7080	X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	7161	X	6565	-0-	-596	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6594	-0-	-257	-0-	6552	2	42	9	Y	38	34	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9767	-0-		-866		-0-	9767	2			N	-0-				-0-
09	9734	X	9734	-0-		-0-		-0-	9734	2			N	-0-				-0-
10	9913	X	9913	-0-		-0-		-0-	9913	2			N	-0-				-0-
11	9510	X	9428	-0-		-82		-0-	9428	2			N	-0-				-0-
12	10044	X	9854	-0-		-190		-0-	9854	2			N	-0-				-0-
01	10044	X	9892	-0-		-152		-0-	9892	2			N	-0-				-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7200	-0-		-984		-0-	7200	2			N	-0-				-0-
09	7920	X	6064	-0-		-1856		-0-	6064	2			N	-0-				-0-
10	8389	X	8389	-0-		-0-		-0-	8389	2			N	-0-				-0-
11	8134	X	8134	-0-		-0-		-0-	8134	2			N	-0-				-0-
12	7874	X	7786	-0-		-88		-0-	7786	2			N	-0-				-0-
01	8401	X	5462	-0-		-2939		-0-	5462	2			N	-0-				-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	16733	-0-		-472		-0-	16733	2			N	-0-				-0-
09	16650	X	13740	-0-		-2910		-0-	13740	2			N	-0-				-0-
10	17143	X	13866	-0-		-3277		-0-	13866	2			N	-0-				-0-
11	16260	X	15607	-0-		-653		-0-	15607	2			N	-0-				-0-
12	16740	X	16318	-0-		-422		-0-	16318	2			N	-0-				-0-
*01	17086	X	17086	-0-		-0-		-0-	17086	2			N	-0-				-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	-0-	-0-		-13919		-0-					N	-0-				-0-
09	13470	X	445	-0-		-13025		-0-	445	2			N	-0-				-0-
10	13702	X	11714	-0-		-1988		-0-	11714	2			N	-0-				-0-
11	17129	X	17129	-0-		-0-		-0-	17129	2			N	-0-				-0-
*12	17907	X	17907	-0-		-0-		-0-	17907	2			N	-0-				-0-
*01	17502	X	17502	-0-		-0-		-0-	17502	2			N	-0-				-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8264	-0-		-726		-0-	8264	2			Y	-0-				-0-
09	8520	X	7869	-0-		-651		-0-	7869	2			Y	-0-				-0-
10	8680	X	8491	-0-		-189		-0-	8491	2			Y	-0-				-0-
11	8462	X	8462	-0-		-0-		-0-	8462	2			Y	-0-				-0-
*12	8657	X	8657	-0-		-0-		-0-	8657	2			Y	-0-				-0-
*01	8700	X	8700	-0-		-0-		-0-	8700	2			Y	-0-				-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8655	X	8655	-0-		-0-		-0-	8655	2			Y	-0-				-0-
09	3603	X	3603	-0-		-0-		-0-	3603	2			Y	-0-				-0-
10	8261	X	8261	-0-		-0-		-0-	8261	2			Y	-0-				-0-
11	10634	X	10634	-0-		-0-		-0-	10634	2			Y	-0-				-0-
*12	6411	X	6411	-0-		-0-		-0-	6411	2			Y	-0-				-0-
01	4898	X	4098	-0-		-800		-0-	4098	2			Y	-0-				-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3132	-0-		-526		-0-	3132	2			N	-0-				-0-
09	3480	X	3114	-0-		-366		-0-	3114	2			N	-0-				-0-
10	3565	X	3300	-0-		-265		-0-	3300	2			N	-0-				-0-
11	3668	X	3668	-0-		-0-		-0-	3668	2			N	-0-				-0-
*12	3521	X	3521	-0-		-0-		-0-	3521	2			N	-0-				-0-
*01	3432	X	3432	-0-		-0-		-0-	3432	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	713	1	3748	2	N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	690	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	713	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	689	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	711	1	2474	2	N	-0-					-0-
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	692	1	2726	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

08	10137	X	10127	-0-	-10	-0-	10127	2			Y	-0-					40
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			Y	-0-					40
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					40
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			Y	-0-					40
12	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	9802	2			Y	-0-					40
01	10447	X	8368	-0-	-2079	-0-	8368	2			Y	-0-					40

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

08	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	1004	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	1440	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1488	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1440	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1436	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1474	1	2888	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

08	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	6614	2			Y	-0-					12
09	6870	X	6416	-0-	-454	-0-	6416	2			Y	-0-					12
10	7099	X	6603	-0-	-496	-0-	6555	2	48	9	Y	44	43	1			13
11	6810	X	6306	-0-	-504	-0-	6305	2	1	9	Y	1	2	1			12
12	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			Y	-0-					12
01	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	6511	2	46	9	Y	42	38	1			16

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

08	8494	X	7996	-0-	-498	-0-	341	1	7655	2	Y	-0-					-0-
09	7980	X	7742	-0-	-238	-0-	330	1	7412	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7907	-0-	-742	-0-	341	1	7566	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	330	1	7265	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	341	1	7451	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7715	-0-	-283	-0-	341	1	7374	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

08	17143	X	12138	-0-	-5005	-0-	12138	2			Y	-0-					-0-
09	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			Y	-0-					-0-
10	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	2			Y	-0-					-0-
11	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			Y	-0-					-0-
12	17236	X	15693	-0-	-1543	-0-	15693	2			Y	-0-					-0-
01	17236	X	15575	-0-	-1661	-0-	15575	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

08	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	10954	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
09	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10698	2	83	9	Y	75	75	0			-0-
10	11160	X	6339	-0-	-4821	-0-	6291	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
11	10800	X	6237	-0-	-4563	-0-	6126	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
12	11160	X	9306	-0-	-1854	-0-	9234	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
01	11129	X	9472	-0-	-1657	-0-	9399	2	73	9	Y	66	66	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	6061	-0-	-3569	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9190	-0-	-544	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
*12	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
*01	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8962	-0-	-493	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
*12	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
*01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8515	-0-	-10	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8152	-0-	-98	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8145	-0-	-105	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7150	-0-	-1375	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7719	-0-	-899	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4826	-0-	-1467	-0-	468	1	4358	2	N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	453	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	468	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	453	1	5025	2	N	-0-					-0-
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	468	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	438	1	4982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	289	1	9395	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7158	-0-	-852	-0-	285	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	436	1	9040	2	N	-0-					-0-
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	418	1	8527	2	N	-0-					-0-
*12	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	433	1	8572	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	6095	-0-	-2182	-0-	424	1	5671	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1085	1	7843	2	Y	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	961	1	6577	2	Y	-0-					-0-
10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1069	1	7135	2	Y	-0-					-0-
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1014	1	5866	2	Y	-0-					-0-
*12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	1070	1	6944	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7682	-0-	-192	-0-	1076	1	6565	2	Y	37	33	1			4
							41	9									

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10531	-0-	-1869	-0-	10531	2			Y	-0-					-0-
09	11100	X	10475	-0-	-625	-0-	10475	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	10671	-0-	-272	-0-	10671	2			Y	-0-					-0-
11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-					-0-
12	10850	X	10579	-0-	-271	-0-	10579	2			Y	-0-					-0-
01	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	10265	2	41	9	Y	37	33	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

08	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6589	-0-	-101	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6777	-0-	-105	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6761	-0-	-59	-0-	6732	2	29	9	Y	26	23	1			3

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

08	11997	X	11399	-0-	-598	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10512	-0-	-1008	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10850	-0-	-868	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
11	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
*12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
*01	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

08	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7087	-0-	-803	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6416	-0-	-2729	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6940	-0-	-2205	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

08	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	273	1	4455	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3765	-0-	-1305	-0-	266	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	3088	-0-	-2213	-0-	232	1	2856	2	Y	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	198	1	5163	2	Y	-0-					-0-
*12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	205	1	4778	2	Y	-0-					-0-
*01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	205	1	4659	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

08	6076	X	5082	-0-	-994	-0-	713	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	690	1	5080	2	N	-0-					-0-
10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	713	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	690	1	6748	2	N	-0-					-0-
*12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	713	1	5692	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	1757	-0-	-5187	-0-	713	1	1044	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

08	10416	X	9097	-0-	-1319	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9221	-0-	-379	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9072	-0-	-569	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8708	-0-	-622	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	13860	-0-	-958	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	2913	-0-	-11427	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11328	-0-	-3490	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
*12	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
*01	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7373	-0-	-787	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7359	-0-	-2809	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6379	-0-	-3789	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7040	-0-	-2229	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

08	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	23836	2			N	-0-					-0-
09	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
10	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
*12	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
*01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

08	11904	X	11333	-0-	-571	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10855	-0-	-395	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
*12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11406	-0-	-126	-0-	11406	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

08	31279	X	29963	-0-	-1316	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	28532	-0-	-1738	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
10	30628	X	30054	-0-	-574	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	28402	-0-	-1238	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
12	30628	X	28838	-0-	-1790	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	29066	-0-	-973	-0-	29066	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

08	20677	X	19929	-0-	-748	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	19347	-0-	-663	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	20059	-0-	-618	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	19336	-0-	-194	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18739	-0-	-1380	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19647	-0-	-410	-0-	19647	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

08	6138	X	6082	-0-	-56	-0-	6071	2	11	9	N	10					119
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5964	2	3	9	N	3					122
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5914	2	15	9	N	14					136
11	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	5864	2	3	9	N	3					139
12	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5772	2	57	9	N	52	179	1			12
01	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	5769	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9106	-0-	-256	-0-	9106	2			N	-0-					50
09	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	8848	2			N	-0-					50
10	9362	X	8930	-0-	-432	-0-	8930	2			N	-0-					50
11	8910	X	8809	-0-	-101	-0-	8809	2			N	-0-					50
12	9145	X	8856	-0-	-289	-0-	8856	2			N	-0-					50
01	9145	X	8805	-0-	-340	-0-	8805	2			N	-0-					50

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10853	-0-	-307	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10236	-0-	-564	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	4509	-0-	-6310	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10043	-0-	-457	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
*12	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
*01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5158	-0-	-1321	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5113	-0-	-1157	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	2098	-0-	-4195	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*12	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
*01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
10	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
*01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5864	-0-	-57	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5149	-0-	-1020	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13219	-0-	-607	-0-	13219	2			Y	-0-					42
09	12720	X	12419	-0-	-301	-0-	12419	2			Y	-0-					42
10	12989	X	12792	-0-	-197	-0-	12738	2	54	9	Y	49	47	1			44
11	12780	X	11992	-0-	-788	-0-	11992	2			Y	-0-	2	1			42
12	13082	X	12097	-0-	-985	-0-	12097	2			Y	-0-					42
01	13082	X	12351	-0-	-731	-0-	12351	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6565	-0-	-813	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	5971	-0-	-959	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6688	-0-	-256	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6310	-0-	-110	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
*12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
*01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

08	8122	X	7931	-0-	-191	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7437	-0-	-393	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7794	-0-	-111	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7329	-0-	-351	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7377	-0-	-559	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7307	-0-	-629	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

08	7471	X	7410	-0-	-61	-0-	7373	2	37	9	Y	34	32	1			25
09	7230	X	1520	-0-	-5710	-0-	1520	2			Y	-0-	1	1			24
10	7471	X	4757	-0-	-2714	-0-	4757	2			Y	-0-					24
11	7230	X	5788	-0-	-1442	-0-	5742	2	46	9	Y	42	41	1			25
12	7471	X	5145	-0-	-2326	-0-	5145	2			Y	-0-	2	1			23
01	7409	X	4845	-0-	-2564	-0-	4845	2			Y	-0-					23

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

08	10509	X	8252	-0-	-2257	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	2508	-0-	-7662	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9814	-0-	-447	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9993	-0-	-702	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

08	15748	X	14045	-0-	-1703	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13588	-0-	-1352	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13912	-0-	-1061	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12479	-0-	-1621	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13377	-0-	-976	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13250	-0-	-793	-0-	13250	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

08	10664	X	10462	-0-	-202	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9913	-0-	-287	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10294	-0-	-246	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10018	-0-	-182	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10398	-0-	-142	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8963	-0-	-1484	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

08	9920	X	9803	-0-	-117	-0-	9803	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	7892	-0-	-1648	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					-0-
11	9570	X	9503	-0-	-67	-0-	9439	2	64	9	Y	58					58
12	9889	X	9674	-0-	-215	-0-	9674	2			Y	-0-					58
01	10354	X	9412	-0-	-942	-0-	9412	2			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8408	-0-	-644	-0-	8408	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7189	-0-	-1391	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
10	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11560	2	89	9	Y	81	78	1			3
*12	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	651	1	4327	2	Y	-0-					27
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	630	1	3661	2	Y	-0-					27
10	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	651	1	3555	2	Y	38	37	1			28
							42	9									
11	4290	X	3926	-0-	-364	-0-	630	1	3296	2	Y	-0-	1	1			27
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	651	1	3868	2	Y	-0-					27
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	651	1	3863	2	Y	21	43	1			5
							23	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10132	-0-	-1121	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9396	-0-	-1254	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10067	-0-	-380	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9368	-0-	-652	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8695	-0-	-1504	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
*01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11378	-0-	-681	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10959	-0-	-351	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10944	-0-	-588	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10597	-0-	-563	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9551	-0-	-1826	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10838	-0-	-539	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
09	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12940	-0-	-200	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13431	-0-	-147	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	13027	-0-	-551	-0-	13027	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					41
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					41
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					41
11	6690	X	1060	-0-	-5630	-0-	1060	2			N	-0-					41
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					41
*01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6914	2	179	9	N	163	180	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20305	X	19995	-0-	-310	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
09	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
10	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
11	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	20377	-0-	-21	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	20310	-0-	-367	-0-	20310	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
09	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
10	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17986	-0-	-1274	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18729	-0-	-1607	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18556	-0-	-1780	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
10	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
11	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	14477	-0-	-186	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14157	-0-	-506	-0-	14157	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10243	-0-	-545	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7940	-0-	-1780	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	3099	-0-	-7255	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7644	-0-	-2376	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8606	-0-	-1748	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8765	-0-	-1465	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10333	-0-	10333	10333	10333	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10044	-0-	10044	20377	9987	2	57	9	N	52	36	1			16
01	14B2 EXT		8001	-0-	8001	28378	7992	2	9	9	N	8	4	1			20

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20429	X	19860	-0-	-569	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	19136	-0-	-274	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19428	-0-	-753	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	18404	-0-	-1126	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	18723	-0-	-1458	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18207	-0-	-1664	-0-	18207	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16788	-0-	-1192	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	16417	-0-	-983	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17007	-0-	-787	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	15263	-0-	-1694	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15562	-0-	-1457	-0-	15562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15301	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
09	14760	X	14635	-0-	-125	-0-	14596	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
10	15469	X	2235	-0-	-13234	-0-	2229	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13199	2	34	9	Y	31	31	0			-0-
*12	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18121	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
*01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15054	2	40	9	Y	36	36	0			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	279	1	3238	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	270	1	4715	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
10	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	279	1	4676	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
11	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	270	1	4583	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
12	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	279	1	4748	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	279	1	4651	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	14082	-0-	-108	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	14152	-0-	-38	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	14422	-0-	-210	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	11690	-0-	-2973	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	11962	-0-	-1027	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11317	-0-	-623	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	10647	-0-	-1691	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11233	-0-	-647	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	6262	-0-	-5797	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10892	-0-	-1074	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	678	1	1258	2	Y	48	46	1			2
							53	9									
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	658	1	1103	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	682	1	1365	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	659	1	795	2	Y	-0-					-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	662	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	682	1	1505	2	Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	2	19	9	Y	17	37	1			10
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			8
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8125	-0-	-431	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7976	-0-	-456	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7668	-0-	-492	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7597	-0-	-835	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*01	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

08	14353	X	8507	-0-	-5846	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12518	-0-	-382	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12851	-0-	-293	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	4718	-0-	-7882	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*12	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
*01	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

08	12245	X	10637	-0-	-1608	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10718	-0-	-532	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11002	-0-	-189	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9864	-0-	-966	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	11066	-0-	-125	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10818	-0-	-249	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

08	12400	X	9240	-0-	-3160	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10552	-0-	-788	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10468	-0-	-572	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10768	-0-	-547	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

08	10106	X	4819	-0-	-5287	-0-	593	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9689	-0-	-661	-0-	574	1	9115	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10452	-0-	-243	-0-	593	1	9859	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9470	-0-	-880	-0-	574	1	8896	2	N	-0-					-0-
*12	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	593	1	9851	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9511	-0-	-936	-0-	593	1	8918	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	9711	-0-	-2162	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	7986	-0-	-3324	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	6786	-0-	-2754	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*12	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
*01	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

08	11749	X	10549	-0-	-1200	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10109	-0-	-601	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10817	-0-	-250	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10073	-0-	-637	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9116	-0-	-1703	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8241	-0-	-2578	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

08	11780	X	6739	-0-	-5041	-0-	6707	2	32	9	Y	29	71	1			3
09	11340	X	9851	-0-	-1489	-0-	9820	2	31	9	Y	28	3	1			28
10	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	9982	2	41	9	Y	37	34	1			31
11	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9612	2	48	9	Y	44	42	1			33
12	10168	X	9641	-0-	-527	-0-	52	1	9588	2	Y	1	2	1			32
							1	9									
01	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2			Y	-0-					32

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

08	11780	X	11533	-0-	-247	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11186	-0-	-214	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10757	-0-	-493	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10701	-0-	-924	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8615	-0-	-2948	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

08	8587	X	7735	-0-	-852	-0-	1085	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7402	-0-	-728	-0-	1050	1	6352	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	1085	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6882	-0-	-948	-0-	1050	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6680	-0-	-1411	-0-	1085	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6742	-0-	-1008	-0-	1085	1	5657	2	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12495	2	43	9	Y	39	39	0			-0-
09	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12277	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
10	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11885	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11705	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
*12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11887	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
*01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11833	2	41	9	Y	37	37	0			-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

08	9920	X	8136	-0-	-1784	-0-	8075	2	61	9	Y	55	55	0			-0-
09	9600	X	7275	-0-	-2325	-0-	7221	2	54	9	Y	49	49	0			-0-
10	9920	X	6703	-0-	-3217	-0-	6652	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
11	9150	X	6639	-0-	-2511	-0-	6589	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
12	9021	X	6636	-0-	-2385	-0-	6586	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
01	8122	X	6498	-0-	-1624	-0-	6450	2	48	9	Y	44	44	0			-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

08	10757	X	9508	-0-	-1249	-0-	9464	2	44	9	Y	40					97
09	10290	X	9170	-0-	-1120	-0-	9170	2			Y	-0-					97
10	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9454	2	222	9	Y	202	180	1			119
11	9300	X	9228	-0-	-72	-0-	9228	2			Y	-0-					119
12	9548	X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2			Y	-0-					119
01	9672	X	9330	-0-	-342	-0-	9330	2			Y	-0-					119

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

08	3968	X	2986	-0-	-982	-0-	2933	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
09	3840	X	3423	-0-	-417	-0-	3366	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	2979	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5342	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
*12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4512	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4315	2	69	9	Y	63	63	0			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

08	15686	X	1444	-0-	-14242	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	11858	-0-	-3082	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
10	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
*12	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
*01	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	15457	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

08	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	224	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	290	1	5036	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	296	1	3362	2	Y	-0-					-0-
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	292	1	4432	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3838	-0-	-1680	-0-	301	1	3537	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	3380	-0-	-2138	-0-	300	1	3080	2	Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

08	3162	X	1651	-0-	-1511	-0-	245	1	1406	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	317	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	324	1	2808	2	N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	319	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	330	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	328	1	2587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

08	4464	X	3254	-0-	-1210	-0-	769	1	2485	2	Y	-0-			5
09	4170	X	2738	-0-	-1432	-0-	726	1	2012	2	Y	-0-			5
10	4309	X	2556	-0-	-1753	-0-	126	1	2430	2	Y	-0-			5
11	4170	X	2685	-0-	-1485	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-			5
*12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	126	1	1772	2	Y	-0-			5
*01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	126	1	1316	2	Y	-0-			5

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

08	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
10	2852	N	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
11	2790	N	649	-0-	-2141	-0-	649	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	20012	-0-	16912	16912	20012	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	15077	-0-	11977	28889	15077	2			N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

08	7905	X	7500	-0-	-405	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	4971	-0-	-2319	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
*12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-			-0-
*01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	1519	1	11477	2	Y	30					151
							33	9									
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1470	1	10804	2	Y	20					171
							22	9									
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	1519	1	10763	2	Y	36	179	1			28
							40	9									
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	1470	1	10970	2	Y	13					41
							14	9									
*12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	1519	1	12476	2	Y	19					60
							21	9									
*01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	1519	1	12419	2	Y	20					80
							22	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

08	15872	X	11984	-0-	-3888	-0-	11984	2			Y	-0-					2
09	15180	X	11237	-0-	-3943	-0-	11236	2	1	9	Y	1					3
10	15283	X	13684	-0-	-1599	-0-	13663	2	21	9	Y	19					22
11	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14597	2	3	9	Y	3					25
*12	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			Y	-0-					25
*01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	13985	2	84	9	Y	76					101

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

08	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	859	1	2394	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2226	-0-	-1404	-0-	806	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	372	1	5394	2	N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	360	1	4318	2	N	-0-					-0-
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	366	1	4115	2	N	-0-					-0-
*01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	372	1	3828	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

08	14849	X	14570	-0-	-279	-0-	14568	2	2	9	Y	2					2
09	14220	X	13996	-0-	-224	-0-	13995	2	1	9	Y	1					3
10	14632	X	14275	-0-	-357	-0-	14275	2			Y	-0-					3
11	14160	X	13732	-0-	-428	-0-	13726	2	6	9	Y	5					8
12	14632	X	13871	-0-	-761	-0-	13871	2			Y	-0-					8
01	14570	X	13874	-0-	-696	-0-	13872	2	2	9	Y	2					10

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

08	8525	X	7612	-0-	-913	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
09	8160	X	7299	-0-	-861	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	6627	-0-	-1464	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6647	-0-	-1033	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	5097	-0-	-2498	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

08	12214	X	7074	-0-	-5140	-0-	7032	2	42	9	N	38					38
09	11820	X	6970	-0-	-4850	-0-	6970	2			N	-0-					38
10	11873	X	8144	-0-	-3729	-0-	8144	2			N	-0-					38
11	10530	X	9922	-0-	-608	-0-	9922	2			N	-0-					38
*12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					38
01	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	4333	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	899	1	6411	2	N	10					89
							11	9									
09	7740	X	7365	-0-	-375	-0-	870	1	6474	2	N	19					108
							21	9									
10	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	899	1	6315	2	N	19					127
							21	9									
11	7500	X	6725	-0-	-775	-0-	870	1	5834	2	N	19					146
							21	9									
12	7750	X	6858	-0-	-892	-0-	899	1	5949	2	N	9					155
							10	9									
01	7626	X	7362	-0-	-264	-0-	899	1	6452	2	N	10					165
							11	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8260	-0-	-1567	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7198	-0-	-2012	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7353	-0-	-1916	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7113	-0-	-2156	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	14514	-0-	-25	-0-	14514	2			Y	-0-					4
09	14100	X	13990	-0-	-110	-0-	13990	2			Y	-0-					4
10	14570	X	14509	-0-	-61	-0-	14488	2	21	9	Y	19					23
11	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			Y	-0-					23
*12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			Y	-0-					23
01	14508	X	13886	-0-	-622	-0-	13885	2	1	9	Y	1					24

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3654	-0-	554	554	3654	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3157	-0-	157	711	3157	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3181	-0-	81	792	3181	2			Y	-0-					-0-
11	4029	X	3237	-0-	-792	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3075	2	46	9	Y	42	38	1			4

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	14340	-0-	-75	-0-	14340	2			Y	-0-					-0-
09	13950	X	13845	-0-	-105	-0-	13845	2			Y	-0-					-0-
10	14415	X	13641	-0-	-774	-0-	13641	2			Y	-0-					-0-
11	13950	X	11263	-0-	-2687	-0-	11263	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	13774	-0-	-641	-0-	13774	2			Y	-0-					-0-
01	14353	X	14018	-0-	-335	-0-	14018	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	10408	-0-	-3108	-0-	10408	2			Y	-0-					1
09	12660	X	11537	-0-	-1123	-0-	11537	2			Y	-0-					1
10	12927	X	11904	-0-	-1023	-0-	11904	2			Y	-0-					1
11	12420	X	11386	-0-	-1034	-0-	11386	2			Y	-0-					1
12	11935	X	11447	-0-	-488	-0-	11447	2			Y	-0-					1
01	11935	X	11435	-0-	-500	-0-	11433	2	2	9	Y	2					3

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

08	5084	X	4215	-0-	-869	-0-	341	1	3795	2	Y	72					74
							79	9									
09	4920	X	4025	-0-	-895	-0-	330	1	3684	2	Y	10					84
							11	9									
10	5084	X	4053	-0-	-1031	-0-	341	1	3712	2	Y	-0-					84
11	4080	X	2705	-0-	-1375	-0-	330	1	2374	2	Y	1					85
							1	9									
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	341	1	3819	2	Y	-0-					85
01	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	341	1	3813	2	Y	9					94
							10	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

08	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14214	-0-	-246	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14669	-0-	-2226	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13814	-0-	-2536	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	13717	-0-	-3178	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13736	-0-	-1330	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

08	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
09	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
10	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13783	-0-	-287	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
*12	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14523	-0-	-16	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12917	-0-	-1219	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12856	-0-	-824	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12898	-0-	-1238	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12646	-0-	-1490	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

08	16244	X	15778	-0-	-466	-0-	15778	2			Y	-0-					55
09	15540	X	14693	-0-	-847	-0-	14693	2			Y	-0-					55
10	16151	X	15033	-0-	-1118	-0-	15033	2			Y	-0-					55
11	15630	X	1127	-0-	-14503	-0-	1127	2			Y	-0-					55
12	16151	X	11462	-0-	-4689	-0-	11462	2			Y	-0-					55
*01	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			Y	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			Y	-0-					-0-
10	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			Y	-0-					-0-
11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11080	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	11532	X	11385	-0-	-147	-0-	11385	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	11532	X	11318	-0-	-214	-0-	11318	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			Y	-0-					-0-
09	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			Y	-0-					-0-
10	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			Y	-0-					-0-
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			Y	-0-					-0-
12	13175	X	12237	-0-	-938	-0-	12237	2			Y	-0-					-0-
01	13144	X	12204	-0-	-940	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	15287	-0-	-585	-0-	15287	2			Y	-0-					-0-
09	14760	X	14460	-0-	-300	-0-	14460	2			Y	-0-					-0-
10	15252	X	14951	-0-	-301	-0-	14951	2			Y	-0-					-0-
11	14790	X	14321	-0-	-469	-0-	14321	2			Y	-0-					-0-
12	15128	X	14658	-0-	-470	-0-	14658	2			Y	-0-					-0-
01	15128	X	14543	-0-	-585	-0-	14543	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11957	-0-	-970	-0-	11957	2			Y	-0-					-0-
09	12510	X	11567	-0-	-943	-0-	11567	2			Y	-0-					-0-
10	12524	X	11340	-0-	-1184	-0-	11340	2			Y	-0-					-0-
11	11670	X	6896	-0-	-4774	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
*12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			Y	-0-					-0-
*01	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	13795	-0-	-589	-0-	13795	2			Y	-0-					-0-
09	13920	X	13236	-0-	-684	-0-	13236	2			Y	-0-					-0-
10	14012	X	13844	-0-	-168	-0-	13844	2			Y	-0-					-0-
11	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			Y	-0-					-0-
12	13795	X	13098	-0-	-697	-0-	13098	2			Y	-0-					-0-
01	13795	X	12954	-0-	-841	-0-	12954	2			Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	6795	-0-	-3156	-0-	431	1	6364	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	7871	-0-	-1249	-0-	417	1	7454	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	431	1	7326	2	N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	417	1	8046	2	N	-0-					-0-
*12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	431	1	10429	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6915	-0-	-1207	-0-	431	1	6484	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					25
09	10260	X	9790	-0-	-470	-0-	9790	2			N	-0-					25
10	10819	X	10020	-0-	-799	-0-	10020	2			N	-0-					25
11	10470	X	9999	-0-	-471	-0-	9999	2			N	-0-					25
12	10819	X	9635	-0-	-1184	-0-	9635	2			N	-0-					25
01	10354	X	9697	-0-	-657	-0-	9697	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	939	-0-	-4734	-0-	307	1	632	2	N	-0-					18
09	4980	X	3893	-0-	-1087	-0-	297	1	3596	2	N	-0-					18
10	5146	X	990	-0-	-4156	-0-	307	1	683	2	N	-0-					18
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	297	1	1908	2	N	-0-					18
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	307	1	5380	2	N	-0-					18
01	4030	X	1561	-0-	-2469	-0-	307	1	1254	2	N	-0-					18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

08	15283	X	14675	-0-	-608	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14166	-0-	-1464	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13934	-0-	-2217	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	13033	-0-	-2597	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	13192	-0-	-2773	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12379	-0-	-2284	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	713	1	4817	2	Y	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	690	1	4949	2	Y	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	713	1	4903	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	690	1	4031	2	Y	-0-					-0-
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	713	1	5048	2	Y	-0-					-0-
*01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	713	1	4577	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

08	8091	X	7247	-0-	-844	-0-	341	1	6906	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6655	-0-	-1175	-0-	330	1	6325	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7346	-0-	-745	-0-	341	1	7005	2	N	-0-					-0-
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	2	N	-0-					-0-
*12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	341	1	6921	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	341	1	6762	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

08	8618	X	8168	-0-	-450	-0-	753	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	729	1	7067	2	N	-0-					-0-
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	753	1	8173	2	N	-0-					-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	709	1	7593	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	689	1	6730	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7551	-0-	-1222	-0-	746	1	6805	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	192	1	5958	2	N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	189	1	5460	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	289	1	5139	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	277	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5610	-0-	-311	-0-	287	1	5323	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5509	-0-	-412	-0-	287	1	5222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	1519	1	9092	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1470	1	8400	2	N	-0-					-0-
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	1519	1	8958	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9991	-0-	-89	-0-	1470	1	8521	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10102	-0-	-314	-0-	1519	1	8583	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9730	-0-	-686	-0-	1519	1	8211	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

08	10788	X	10083	-0-	-705	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10281	-0-	-1149	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	8452	-0-	-3359	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8560	-0-	-2870	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8542	-0-	-2091	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8277	-0-	-2356	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

08	5487	X	4314	-0-	-1173	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4469	-0-	-832	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

08	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	616	1	2008	2	Y	-0-					39
09	2820	X	2415	-0-	-405	-0-	591	1	1824	2	Y	-0-					39
10	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	617	1	1933	2	Y	20					59
							22	9									
11	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	583	1	1906	2	Y	2	39	1			22
							2	9									
12	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	466	1	1578	2	Y	-0-	2	1			20
01	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	546	1	1786	2	Y	-0-					20

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			Y	-0-					-0-
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	8295	-0-	-255	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7925	-0-	-1313	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
01	9238	X	7844	-0-	-1394	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

08	12617	X	10213	-0-	-2404	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9790	-0-	-1070	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10095	-0-	-693	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9626	-0-	-574	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10368	-0-	-141	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
*01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	11026	-0-	-2831	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12884	-0-	-526	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13507	-0-	-350	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12519	-0-	-321	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12301	-0-	-998	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13033	-0-	-483	-0-	13033	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9709	-0-	-862	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9852	-0-	-228	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9812	-0-	-387	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9599	-0-	-271	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10105	-0-	-94	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9879	-0-	-289	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10005	-0-	-752	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9516	-0-	-894	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9919	-0-	-838	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9214	-0-	-926	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
*12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
*01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	6782	-0-	-5277	-0-	372	1	6410	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	7249	-0-	-4421	-0-	360	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7127	-0-	-1305	-0-	372	1	6755	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	6462	-0-	-1488	-0-	360	1	6102	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	372	1	7130	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6274	-0-	-1228	-0-	372	1	5902	2	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12740	-0-	-187	-0-	12740	2			Y	-0-					-0-
09	12480	X	12152	-0-	-328	-0-	12152	2			Y	-0-					-0-
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			Y	-0-					-0-
11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			Y	-0-					-0-
*12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			Y	-0-					-0-
*01	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19282	X	18035	-0-	-1247	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17192	-0-	-1198	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
10	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
11	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
*12	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
*01	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5612	-0-	-805	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5812	-0-	-278	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5618	-0-	-520	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5265	-0-	-749	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	9386	-0-	-2053	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10407	-0-	-453	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	4890	-0-	-6115	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	5258	-0-	-4552	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	6672	-0-	-4085	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	6532	-0-	-4225	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

08	12183	X	10910	-0-	-1273	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9426	-0-	-1644	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9454	-0-	-2078	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9446	-0-	-2210	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

08	17453	X	16904	-0-	-549	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16442	-0-	-448	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16768	-0-	-468	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15771	-0-	-759	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15756	-0-	-1325	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15451	-0-	-1537	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

08	9579	X	9115	-0-	-464	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	9000	-0-	-30	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	9057	-0-	-57	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8729	-0-	-571	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

08	14260	X	13939	-0-	-321	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13080	-0-	-720	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13791	-0-	-252	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13062	-0-	-528	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13244	-0-	-799	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13048	-0-	-902	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

08	4092	X	3469	-0-	-623	-0-	194	1	3275	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	236	1	3048	2	Y	71	65	1			6
							78	9									
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	279	1	5014	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	270	1	4711	2	Y	-0-					-0-
*12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	279	1	4761	2	Y	-0-					-0-
*01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1	4401	2	Y	100	90	1			10
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4183	-0-	-2296	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	4691	-0-	-1579	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5319	-0-	-1098	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5057	-0-	-853	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
*12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5396	2	37	9	Y	34	30	1			4

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

08	9269	X	8329	-0-	-940	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6579	-0-	-2391	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	2734	-0-	-6442	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2321	-0-	-6469	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7951	-0-	-1132	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8279	-0-	-60	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

08	8184	X	7984	-0-	-200	-0-	7984	2			Y	-0-					32
09	7920	X	7841	-0-	-79	-0-	7620	2	221	9	Y	201	179	1			54
10	8029	X	7810	-0-	-219	-0-	7810	2			Y	-0-					54
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7538	2	223	9	Y	203	182	1			75
12	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	7655	2			Y	-0-					75
*01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7829	2	150	9	Y	136	184	1			27

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

08	13237	X	10864	-0-	-2373	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11136	-0-	-864	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11460	-0-	-506	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10745	-0-	-835	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11011	-0-	-738	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9661	-0-	-1840	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

08	9455	X	8038	-0-	-1417	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8082	-0-	-528	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7753	-0-	-497	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8071	-0-	-361	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8133	-0-	-206	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

08	13981	X	12610	-0-	-1371	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12418	-0-	-602	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12669	-0-	-165	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12958	-0-	-403	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

08	6169	X	5246	-0-	-923	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5269	-0-	-101	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	9063	-0-	-57	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	9388	-0-	-36	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	8991	-0-	-129	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8853	-0-	-571	-0-	8853	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9071	2			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

08	11191	X	8879	-0-	-2312	-0-	8879	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	9555	-0-	-1275	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	5600	-0-	-5591	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
11	10440	X	8096	-0-	-2344	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10487	2			N	-0-			-0-
*01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	10404	-0-	-786	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	11799	-0-	-291	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	10760	-0-	-970	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10632	-0-	-1489	-0-	10632	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	10600	-0-	-1521	-0-	10600	2			N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 10764

08	16244	X	15489	-0-	-755	-0-	15489	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	1873	-0-	-13847	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
10	15841	X	14472	-0-	-1369	-0-	14472	2			N	-0-			-0-
11	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-			-0-
*12	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-			-0-
01	15500	X	14021	-0-	-1479	-0-	14021	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 9710

08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	348	1	7144	2	N	-0-			-0-
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	337	1	6530	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4684	-0-	-834	-0-	348	1	4336	2	N	-0-			-0-
11	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	337	1	12257	2	N	-0-			-0-
*12	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	348	1	15611	2	N	-0-			-0-
*01	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	348	1	15745	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	6130	-0-	-140	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	2781	-0-	-3698	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
11	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-			-0-
*12	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-			-0-
*01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	519	1	3784	2	N	-0-			-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	502	1	3619	2	N	-0-			-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	508	1	4144	2	N	-0-			-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	479	1	3933	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	427	1	3124	2	N	-0-			-0-
*01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	495	1	5276	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6476	-0-	-654	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6076	-0-	-584	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6646	-0-	-14	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6553	-0-	-236	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9612	-0-	-556	-0-	9592	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	9840	X	9424	-0-	-416	-0-	9405	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	10044	X	9501	-0-	-543	-0-	9482	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	9390	X	8957	-0-	-433	-0-	8939	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	9734	X	9285	-0-	-449	-0-	9266	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
01	9734	X	9249	-0-	-485	-0-	9230	2	19	9	Y	17	17	0			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9748	-0-	-234	-0-	9748	2			Y	-0-					-0-
09	9660	X	9306	-0-	-354	-0-	9306	2			Y	-0-					-0-
10	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	9534	2			Y	-0-					-0-
11	9600	X	9244	-0-	-356	-0-	9244	2			Y	-0-					-0-
12	9734	X	9309	-0-	-425	-0-	9309	2			Y	-0-					-0-
01	9734	X	9227	-0-	-507	-0-	9227	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7836	-0-	-224	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7647	-0-	-153	-0-	7601	2	46	9	Y	42	38	1			4
10	8060	X	8002	-0-	-58	-0-	8002	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			Y	-0-					-0-
*12	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7839	-0-	-66	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	372	1	4969	2	Y	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	352	1	4793	2	Y	-0-					-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	372	1	4914	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	360	1	4646	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	372	1	4626	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	354	1	4313	2	Y	39	35	1			4
							43	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	10410	-0-	-2083	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11317	-0-	-653	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
11	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
*12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11351	-0-	-1266	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4879	2	51	9	Y	46	42	1			4
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

08	15283	X	13763	-0-	-1520	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13055	-0-	-1135	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14068	-0-	-595	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13755	-0-	-435	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13768	-0-	-523	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	14013	-0-	-61	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

08	16089	X	12212	-0-	-3877	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12877	-0-	-1973	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13655	-0-	-481	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13003	-0-	-677	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10829	-0-	-3121	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	9238	-0-	-4402	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

08	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4418	-0-	-652	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3918	-0-	-639	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

08	12586	X	12034	-0-	-552	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	5687	-0-	-6493	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
11	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
*12	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
*01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

08	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	6785	2	160	9	Y	145	176	1			31
09	6900	X	6680	-0-	-220	-0-	6651	2	29	9	Y	26					57
10	7130	X	7035	-0-	-95	-0-	6896	2	139	9	Y	126	183	1			-0-
11	6900	X	6622	-0-	-278	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
*01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6784	2	194	9	Y	176	176	1			-0-

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

08	17143	X	16610	-0-	-533	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
09	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16817	-0-	-636	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16190	-0-	-700	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16732	-0-	-721	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16754	-0-	-48	-0-	16754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7150	-0-	-1251	-0-	738	1	6412	2	N	-0-			-0-
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	714	1	7499	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8229	-0-	-172	-0-	738	1	7491	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	714	1	7166	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7635	-0-	-859	-0-	738	1	6897	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	7708	-0-	-786	-0-	738	1	6970	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10591	-0-	-662	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	10383	-0-	-237	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	867	-0-	-10076	-0-	867	2			N	-0-			-0-
11	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
*12	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-			-0-
*01	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7260	-0-	-397	-0-	372	1	6888	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7116	-0-	-294	-0-	360	1	6756	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7014	-0-	-643	-0-	372	1	6642	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6789	-0-	-501	-0-	360	1	6429	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6150	-0-	-1290	-0-	372	1	5778	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6256	-0-	-1091	-0-	372	1	5884	2	N	-0-			-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	11740	-0-	-1311	-0-	11740	2			N	-0-			-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-			-0-
10	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-			-0-
11	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2			N	-0-			-0-
*12	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	21351	2			N	-0-			-0-
*01	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	20233	2			N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-			-0-
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
*12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-			-0-
*01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-			-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	15821	-0-	-1043	-0-	15821	2			Y	-0-			-0-
09	15870	X	15333	-0-	-537	-0-	15333	2			Y	-0-			-0-
10	16120	X	15860	-0-	-260	-0-	15860	2			Y	-0-			-0-
11	15600	X	15318	-0-	-282	-0-	15318	2			Y	-0-			-0-
12	16089	X	15743	-0-	-346	-0-	15743	2			Y	-0-			-0-
01	15872	X	15500	-0-	-372	-0-	15500	2			Y	-0-			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	8448	2			Y	-0-			-0-
09	8310	X	8175	-0-	-135	-0-	8175	2			Y	-0-			-0-
10	8556	X	8007	-0-	-549	-0-	8007	2			Y	-0-			-0-
11	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7939	2			Y	-0-			-0-
12	8370	X	8104	-0-	-266	-0-	8104	2			Y	-0-			-0-
01	8370	X	8153	-0-	-217	-0-	8153	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7466	-0-	-2113	-0-	1570	1	5896	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	3152	-0-	-3598	-0-	1464	1	1688	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6004	-0-	-971	-0-	1570	1	4434	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	4359	-0-	-2871	-0-	1519	1	2840	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4578	-0-	-2893	-0-	1570	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	4180	-0-	-3291	-0-	1570	1	2610	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1031	1	7257	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	2533	-0-	-4877	-0-	997	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	1031	-0-	-6626	-0-	1031	1			N	-0-					-0-
11	7410	X	2797	-0-	-4613	-0-	997	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	2256	-0-	-5401	-0-	1021	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	1031	-0-	-6626	-0-	1031	1			N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	10934	2			Y	-0-					-0-
09	11160	X	10195	-0-	-965	-0-	10195	2			Y	-0-					-0-
10	11532	X	10353	-0-	-1179	-0-	10353	2			Y	-0-					-0-
11	10860	X	10116	-0-	-744	-0-	10116	2			Y	-0-					-0-
*12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			Y	-0-					-0-
*01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21080	X	20925	-0-	-155	-0-	20917	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	20010	X	19474	-0-	-536	-0-	19466	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	20770	X	19926	-0-	-844	-0-	19918	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	20250	X	14558	-0-	-5692	-0-	14552	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	20925	X	16639	-0-	-4286	-0-	16632	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	20925	X	16603	-0-	-4322	-0-	16596	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					10
09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			Y	-0-					10
10	9641	X	9303	-0-	-338	-0-	9303	2			Y	-0-					10
11	9930	X	8747	-0-	-1183	-0-	8747	2			Y	-0-					10
12	10261	X	8657	-0-	-1604	-0-	8657	2			Y	-0-					10
01	10261	X	9101	-0-	-1160	-0-	9101	2			Y	-0-					10

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8403	-0-	-959	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
10	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	26343	2			N	-0-					-0-
11	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
*12	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
*01	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8226	-0-	-702	-0-	8208	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	8580	X	7975	-0-	-605	-0-	7958	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	8401	X	7941	-0-	-460	-0-	7924	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8679	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
*12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9217	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
*01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9370	2	20	9	Y	18	18	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9219	-0-	-360	-0-	9219	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	8424	-0-	-306	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	8700	-0-	-321	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	7892	-0-	-1018	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8285	-0-	-829	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8141	-0-	-973	-0-	8141	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

08	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1315	2	21	9	Y	19					21
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	652	1	1313	2	Y	11					32
							12	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	674	1	1370	2	Y	23	43	1			12
							25	9									
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	652	1	1306	2	Y	22	2	1			32
							24	9									
*12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	674	1	1469	2	Y	23	39	1			16
							25	9									
01	2077	X	1883	-0-	-194	-0-	674	1	1188	2	Y	19	31	1			4
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9858	-0-	-1302	-0-	899	1	8959	2	N	-0-					76
09	12270	X	10374	-0-	-1896	-0-	870	1	9483	2	N	19					95
							21	9									
10	12679	X	8712	-0-	-3967	-0-	899	1	7805	2	N	7					102
							8	9									
11	12270	X	8198	-0-	-4072	-0-	870	1	7272	2	N	51					153
							56	9									
12	11253	X	9410	-0-	-1843	-0-	899	1	8511	2	N	-0-					153
01	10726	X	4452	-0-	-6274	-0-	899	1	3377	2	N	160	160	1			153
							176	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	17404	-0-	-1072	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	10904	-0-	-6766	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	16224	-0-	-606	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	17181	-0-	-210	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	17015	-0-	-1151	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6017	-0-	-338	-0-	764	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	739	1	3284	2	N	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	764	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3821	-0-	-1999	-0-	739	1	3082	2	N	-0-					-0-
*12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	764	1	6193	2	N	-0-					-0-
*01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	764	1	7097	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	14487	-0-	-145	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13791	-0-	-369	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14058	-0-	-574	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13537	-0-	-623	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13905	-0-	-727	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13622	-0-	-855	-0-	13622	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10179	-0-	-237	-0-	10179	2			Y	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			Y	-0-					-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			Y	-0-					-0-
11	9840	X	9625	-0-	-215	-0-	9563	2	62	9	Y	56	54	1			2
12	10168	X	9637	-0-	-531	-0-	9637	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	10168	X	9319	-0-	-849	-0-	9319	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8415	-0-	-79	-0-	8415	2			Y	-0-					7
09	8130	X	8042	-0-	-88	-0-	8042	2			Y	-0-					7
10	8308	X	8144	-0-	-164	-0-	8144	2			Y	-0-					7
11	8130	X	7995	-0-	-135	-0-	7959	2	36	9	Y	33	32	1			8
12	8401	X	8109	-0-	-292	-0-	8109	2			Y	-0-	1	1			7
01	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	8061	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11665	-0-	-965	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11810	-0-	-1241	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11377	-0-	-1253	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11106	-0-	-1945	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11725	-0-	-861	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
09	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14884	-0-	-678	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14382	-0-	-1180	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11405	-0-	-530	-0-	11405	2			Y	-0-					-0-
09	11550	X	10906	-0-	-644	-0-	10906	2			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10917	-0-	-863	-0-	10917	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	9682	-0-	-1508	-0-	9669	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	11408	X	9021	-0-	-2387	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	6354	-0-	-5054	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13478	-0-	-1495	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10834	-0-	-3596	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
10	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14562	-0-	-228	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14626	-0-	-657	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14546	-0-	-923	-0-	14546	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
09	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
11	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10255	-0-	-1060	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
*01	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3883	-0-	-2813	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	16916	-0-	-1126	-0-	16916	2			Y	-0-					-0-
09	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			Y	-0-					-0-
10	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			Y	-0-					-0-
11	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	17516	2			Y	-0-					-0-
12	18507	X	17797	-0-	-710	-0-	17797	2			Y	-0-					-0-
01	18507	X	17489	-0-	-1018	-0-	17489	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	10847	-0-	-2824	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10205	-0-	-2785	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	7995	-0-	-4365	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*12	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
*01	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7846	-0-	-183	-0-	755	1	7091	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5960	-0-	-1810	-0-	731	1	5229	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5766	-0-	-2263	-0-	755	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	731	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6952	-0-	-1077	-0-	748	1	6204	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5837	-0-	-2006	-0-	755	1	5082	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9763	-0-	-591	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9217	-0-	-803	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9635	-0-	-564	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9427	-0-	-323	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9684	-0-	-267	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
*01	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	341	1	4692	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	330	1	4436	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4510	-0-	-729	-0-	341	1	4169	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	330	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	341	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4849	-0-	-173	-0-	341	1	4508	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5574	-0-	-750	-0-	628	1	4946	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	608	1	4687	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	628	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	608	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5449	-0-	-286	-0-	622	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	628	1	3844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	899	1	1535	2	N	10					80
							11	9									
09	3630	X	2784	-0-	-846	-0-	870	1	1914	2	N	-0-					80
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	899	1	3447	2	N	-0-					80
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	870	1	1941	2	N	-0-					80
12	3162	X	899	-0-	-2263	-0-	899	1			N	-0-					80
01	4340	X	899	-0-	-3441	-0-	899	1			N	-0-					80

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

08	12524	X	11292	-0-	-1232	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11259	-0-	-711	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10764	-0-	-1605	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	7014	-0-	-4956	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11657	-0-	-154	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
*01	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

08	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8200	-0-	-945	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	9117	-0-	-28	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

08	15934	X	14284	-0-	-1650	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	10721	-0-	-4459	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	4119	-0-	-11164	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
*12	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
*01	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

08	13485	X	12221	-0-	-1264	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	8293	-0-	-4277	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6284	-0-	-6364	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
*12	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
*01	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

08	14322	X	11819	-0-	-2503	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12369	-0-	-1161	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
10	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
*12	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13745	-0-	-50	-0-	13745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11761	-0-	-484	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11031	-0-	-639	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10680	-0-	-690	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10739	-0-	-1010	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10714	-0-	-1035	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5886	-0-	-314	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5626	-0-	-543	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5027	-0-	-823	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	14589	-0-	-1903	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13979	-0-	-1081	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14386	-0-	-773	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13721	-0-	-769	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14026	-0-	-668	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14331	-0-	-270	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5996	-0-	-297	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5820	-0-	-210	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	5999	2	75	9	Y	68					68
11	6030	X	5686	-0-	-344	-0-	5671	2	15	9	Y	14	53	1			29
*12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6230	2	29	9	Y	26	50	1			5
01	6076	X	5905	-0-	-171	-0-	5905	2			Y	-0-	5	1			-0-

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	2867	-0-	1167	6782	2853	2	14	9	Y	13	152	1			17
09	3000	N	2773	-0-	-227	6555	2773	2			Y	-0-					17
10	3100	N	3002	-0-	-98	6457	2960	2	42	9	Y	38					55
11	3000	N	2903	-0-	-97	6360	2903	2			Y	-0-					55
*12	3100	N	2844	-0-	-256	6104	2844	2			Y	-0-					55
*01	3100	N	2741	-0-	-359	5745	2741	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	741	1	4135	2	Y	72	82	1			3
							79	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	735	1	3954	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1384	1	4074	2	Y	69	67	1			2
							76	9									
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	1340	1	4129	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1384	1	3963	2	Y	-0-					-0-
*01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1384	1	4384	2	Y	68	61	1			7
							75	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12524	-0-	-1457	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12787	-0-	-983	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13443	-0-	-786	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13224	-0-	-546	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13585	-0-	-179	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	13444	-0-	-10	-0-	13444	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12568	-0-	-576	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12152	-0-	-508	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12402	-0-	-587	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12044	-0-	-406	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12327	-0-	-445	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12206	-0-	-349	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			Y	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11602	2	30	9	Y	27					27
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11823	2	17	9	Y	15					42
11	11430	X	11344	-0-	-86	-0-	11297	2	47	9	Y	43	82	1			3
12	12214	X	11567	-0-	-647	-0-	11545	2	22	9	Y	20	3	1			20
01	12214	X	11084	-0-	-1130	-0-	11059	2	25	9	Y	23					43

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4173	-0-	-1934	-0-	713	1	3460	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	3831	-0-	-2079	-0-	690	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4541	-0-	-1070	-0-	713	1	3828	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4649	-0-	-781	-0-	690	1	3959	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	1602	-0-	-4009	-0-	713	1	889	2	N	-0-					-0-
*01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	713	1	5894	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	887	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	870	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	899	1	4654	2	N	-0-					-0-
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	852	1	4899	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2940	-0-	-1803	-0-	798	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2267	-0-	-2755	-0-	845	1	1422	2	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			Y	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	665	1	4590	2	Y	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	713	1	4878	2	Y	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	690	1	4667	2	Y	-0-					-0-
*12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	713	1	5253	2	Y	-0-					-0-
*01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	713	1	4926	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	3689	2	33	9	Y	30	41	1			27
09	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3541	2	35	9	Y	32	35	1			24
10	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3659	2	28	9	Y	25	37	1			12
11	3660	X	3452	-0-	-208	-0-	3423	2	29	9	Y	26	1	1			37
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3293	2	20	9	Y	18	48	1			7
01	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3442	2	35	9	Y	32	35	1			4

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3679	2	2	9	N	2					52
09	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	3624	2	31	9	N	28	35	1			45
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3913	2	25	9	N	23	43	1			25
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3678	2	12	9	N	11	1	1			35
12	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3573	2	70	9	N	64	74	1			25
01	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3265	2	30	9	N	27	47	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	5035	2	32	9	N	29					67
09	5040	X	4916	-0-	-124	-0-	4853	2	63	9	N	57					124
10	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	4814	2	26	9	N	24	6	1			142
11	5040	X	4770	-0-	-270	-0-	4725	2	45	9	N	41	151	1			32
12	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	4813	2	50	9	N	45					77
01	5084	X	4693	-0-	-391	-0-	4653	2	40	9	N	36					113

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
09	6750	X	6656	-0-	-94	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
*12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
*01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4765	2	46	9	Y	42	60	1			4
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	360	1	4621	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	372	1	4553	2	Y	-0-					2
11	4710	X	4675	-0-	-35	-0-	360	1	4315	2	Y	-0-					2
12	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	372	1	4381	2	Y	53					55
							58	9									
*01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	372	1	4838	2	Y	102	74	1			83
							112	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7719	-0-	-62	-0-	7622	2	97	9	Y	88	143	1			50
09	7530	X	6937	-0-	-593	-0-	6787	2	150	9	Y	136	151	1			35
10	7781	X	7292	-0-	-489	-0-	7185	2	107	9	Y	97	14	1			118
11	7500	X	7012	-0-	-488	-0-	6906	2	106	9	Y	96	185	1			29
*12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7132	2	162	9	Y	147	140	1			36
01	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	2			Y	-0-	14	1			22

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	7395	-0-	-3405	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	4897	-0-	-6325	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*01	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18831	2			Y	-0-					-0-
09	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18142	2	19	9	Y	17					17
10	18879	X	18644	-0-	-235	-0-	18635	2	9	9	Y	8					25
11	18270	X	17797	-0-	-473	-0-	17758	2	39	9	Y	35	58	1			2
12	19127	X	18053	-0-	-1074	-0-	18047	2	6	9	Y	5	2	1			5
01	18817	X	18180	-0-	-637	-0-	18160	2	20	9	Y	18					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7276	2	15	9	Y	14					149
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6882	2	3	9	Y	3					152
10	7037	X	6938	-0-	-99	-0-	6924	2	14	9	Y	13					165
11	6810	X	6658	-0-	-152	-0-	6613	2	45	9	Y	41	126	1			80
12	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			Y	-0-	5	1			75
01	7223	X	6724	-0-	-499	-0-	6707	2	17	9	Y	15					90

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	16199	-0-	-727	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	15524	-0-	-346	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15877	-0-	-522	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	15183	-0-	-537	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15611	-0-	-602	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15619	-0-	-594	-0-	15619	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27129	X	9079	-0-	-18050	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			Y	-0-					-0-
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
*12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			Y	-0-					-0-
*01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5061	2	34	9	Y	31	26	1			19
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	354	1	4869	2	Y	75	69	1			25
							83	9									
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	366	1	5105	2	Y	2	6	1			21
							2	9									
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	354	1	4832	2	Y	-0-					21
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	366	1	4844	2	Y	118					139
							130	9									
*01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	366	1	4799	2	Y	189	141	1			187
							208	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10112	-0-	-1668	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
09	11130	X	10019	-0-	-1111	-0-	10019	2			Y	-0-					-0-
10	11439	X	10225	-0-	-1214	-0-	10225	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10028	-0-	-982	-0-	10028	2			Y	-0-					-0-
*12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			Y	-0-					-0-
*01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	16710	-0-	-2293	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	16700	-0-	-1690	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
10	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15418	-0-	-752	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16193	-0-	-1074	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16056	-0-	-1211	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8236	-0-	-1157	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7750	-0-	-558	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7728	-0-	-312	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7880	-0-	-366	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3376	2	20	9	N	18	2	1			44
09	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	3208	2	28	9	N	25	29	1			40
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3499	2	15	9	N	14	26	1			28
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3510	2	29	9	N	26	23	1			31
12	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	3218	2	40	9	N	36	36	1			31
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3778	2	37	9	N	34	59	1			6

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5955	2	3	9	Y	3					102
09	5940	X	5733	-0-	-207	-0-	5719	2	14	9	Y	13					115
10	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	5927	2			Y	-0-					115
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5714	2	52	9	Y	47	162	1			-0-
12	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	1465	-0-	-6130	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	5743	-0-	-1607	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	6270	-0-	-1325	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	5582	-0-	-1768	-0-	146	1	5436	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	6756	-0-	-1490	-0-	267	1	6489	2	Y	-0-					-0-
*01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	267	1	6299	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	17086	-0-	-770	-0-	17086	2			Y	-0-					-0-
09	16950	X	15992	-0-	-958	-0-	15992	2			Y	-0-					-0-
10	17515	X	17046	-0-	-469	-0-	17046	2			Y	-0-					-0-
11	16890	X	15767	-0-	-1123	-0-	15767	2			Y	-0-					-0-
12	17298	X	5505	-0-	-11793	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
01	17081	X	16245	-0-	-836	-0-	16245	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7034	-0-	-561	-0-	899	1	6135	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6978	-0-	-372	-0-	870	1	6108	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7191	-0-	-404	-0-	882	1	6309	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6862	-0-	-488	-0-	870	1	5992	2	Y	-0-					-0-
*12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	880	1	5893	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6499	-0-	-11	-0-	899	1	5600	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7793	-0-	-422	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
09	7710	X	7313	-0-	-397	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7119	-0-	-501	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	4476	-0-	-3367	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6682	-0-	-1099	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	11418	-0-	-4423	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	15066	-0-	-114	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	15244	-0-	-442	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14848	-0-	-242	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15503	-0-	-59	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15353	-0-	-209	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	899	1	4237	2	N	-0-					125
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	870	1	3185	2	N	-0-					125
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	899	1	4026	2	N	-0-					125
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	870	1	3235	2	N	220	170	1			175
							242	9									
*12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	899	1	3772	2	N	-0-					175
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	899	1	3197	2	N	-0-					175

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					36
09	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					36
10	11935	X	8057	-0-	-3878	-0-	8057	2			N	-0-					36
11	11550	X	4421	-0-	-7129	-0-	4142	2	279	9	N	254	153	1			137
*12	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-	6	1			131
01	11935	X	11733	-0-	-202	-0-	11733	2			N	-0-					131

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10519	-0-	-486	-0-	10515	2	4	9	Y	4	117	1			19
09	10650	X	10372	-0-	-278	-0-	10275	2	97	9	Y	88	80	1			27
10	11005	X	10814	-0-	-191	-0-	10751	2	63	9	Y	57	7	1			77
11	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10737	2	15	9	Y	14	88	1			3
*12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10810	2	140	9	Y	127	118	1			12
01	10664	X	10394	-0-	-270	-0-	10394	2			Y	-0-	12	1			-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8010	2	61	9	Y	55	53	1			2
09	7350	X	7338	-0-	-12	-0-	7321	2	17	9	Y	15	2	1			15
10	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	7113	2	54	9	Y	49					64
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7405	2	23	9	Y	21	82	1			3
12	8060	X	5708	-0-	-2352	-0-	5647	2	61	9	Y	55	53	1			5
01	8060	X	7975	-0-	-85	-0-	7975	2			Y	-0-	5	1			-0-

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	12151	-0-	-2450	-0-	12151	2			Y	-0-					-0-
09	14010	X	11924	-0-	-2086	-0-	11924	2			Y	-0-					-0-
10	14229	X	11599	-0-	-2630	-0-	11580	2	19	9	Y	17					17
11	13260	X	12308	-0-	-952	-0-	12307	2	1	9	Y	1					18
12	12307	X	12113	-0-	-194	-0-	12107	2	6	9	Y	5					23
01	12307	X	11778	-0-	-529	-0-	11778	2			Y	-0-					23

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9098	-0-	-543	-0-	9098	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	9330	X	5642	-0-	-3688	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	6798	-0-	-2843	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
11	9150	X	6518	-0-	-2632	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-					-0-
*01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12549	-0-	-1308	-0-	12435	2	114	9	Y	104	117	1			6
09	13410	X	12050	-0-	-1360	-0-	12050	2			Y	-0-	5	1			1
10	13857	X	12426	-0-	-1431	-0-	12426	2			Y	-0-					1
11	12600	X	11958	-0-	-642	-0-	11958	2			Y	-0-					1
12	12555	X	11853	-0-	-702	-0-	11853	2			Y	-0-					1
01	12555	X	7953	-0-	-4602	-0-	7953	2			Y	-0-					1

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	16275	-0-	-682	-0-	16275	2			Y	-0-					77
09	16350	X	15694	-0-	-656	-0-	15694	2			Y	-0-					77
10	16771	X	16047	-0-	-724	-0-	16047	2			Y	-0-					77
11	16020	X	15361	-0-	-659	-0-	15361	2			Y	-0-					77
12	16182	X	15841	-0-	-341	-0-	15841	2			Y	-0-					77
01	16182	X	15838	-0-	-344	-0-	15838	2			Y	-0-					77

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9570	-0-	-381	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9149	-0-	-391	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9387	-0-	-130	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9033	-0-	-237	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9152	-0-	-427	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	12009	-0-	-484	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
09	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11874	-0-	-619	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11204	-0-	-616	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11403	-0-	-1152	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11652	-0-	-903	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	7299	-0-	-5690	-0-	341	1	6958	2	Y	-0-					3
09	12570	X	10637	-0-	-1933	-0-	330	1	10307	2	Y	-0-					3
10	12989	X	12694	-0-	-295	-0-	341	1	12330	2	Y	21					24
							23	9									
11	12570	X	12360	-0-	-210	-0-	330	1	12030	2	Y	-0-					24
*12	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	341	1	12918	2	Y	-0-					24
*01	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	341	1	12720	2	Y	1					25
							1	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16664	-0-	-1254	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
11	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16719	-0-	-1199	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16676	-0-	-1242	-0-	16676	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14887	-0-	-830	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14269	-0-	-1211	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14545	-0-	-1451	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13748	-0-	-1732	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13546	-0-	-1706	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13858	-0-	-1022	-0-	13858	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
09	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11313	-0-	-4962	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15657	-0-	-93	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14596	-0-	-1679	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14869	-0-	-1406	-0-	14869	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44299	X	42059	-0-	-2240	-0-	42059	2			N	-0-					-0-
09	42510	X	39951	-0-	-2559	-0-	39951	2			N	-0-					-0-
10	43338	X	41197	-0-	-2141	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	27326	-0-	-14614	-0-	27326	2			N	-0-					-0-
12	42811	X	37032	-0-	-5779	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
01	42067	X	40920	-0-	-1147	-0-	40920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
*12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
*01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8144	-0-	-319	-0-	8108	2	36	9	N	33					69
09	8190	X	7932	-0-	-258	-0-	7796	2	136	9	N	124	174	1			19
10	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	7973	2	33	9	N	30					49
11	8100	X	7606	-0-	-494	-0-	7606	2			N	-0-					49
12	8370	X	8047	-0-	-323	-0-	7847	2	200	9	N	182	182	1			49
01	8184	X	7775	-0-	-409	-0-	7775	2			N	-0-					49

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6574	-0-	-215	-0-	6495	2	79	9	N	72					109
09	6570	X	6340	-0-	-230	-0-	6230	2	110	9	N	100	174	1			35
10	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	6066	2	30	9	N	27					62
11	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					62
12	6696	X	6623	-0-	-73	-0-	6459	2	164	9	N	149	183	1			28
01	6572	X	6285	-0-	-287	-0-	6285	2			N	-0-					28

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9379	-0-	-355	-0-	9379	2			N	-0-					24
09	9330	X	9069	-0-	-261	-0-	9060	2	9	9	N	8					32
10	9641	X	9414	-0-	-227	-0-	9388	2	26	9	N	24					56
11	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	8903	2			N	-0-					56
12	9486	X	9093	-0-	-393	-0-	9093	2			N	-0-					56
01	9424	X	8985	-0-	-439	-0-	8985	2			N	-0-					56

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	826	1	4323	2	Y	34	159	1			15
							37	9									
09	5370	X	5029	-0-	-341	-0-	810	1	4219	2	Y	-0-					15
10	5549	X	5427	-0-	-122	-0-	837	1	4590	2	Y	-0-					15
11	5310	X	5278	-0-	-32	-0-	810	1	4381	2	Y	79	76	1			18
							87	9									
12	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	837	1	3828	2	Y	-0-	3	1			15
01	4743	X	3093	-0-	-1650	-0-	837	1	2256	2	Y	-0-					15

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11405	-0-	-282	-0-	11363	2	42	9	Y	38					136
09	11340	X	10973	-0-	-367	-0-	10897	2	76	9	Y	69	179	1			26
10	11718	X	11095	-0-	-623	-0-	11045	2	50	9	Y	45					71
11	11340	X	10784	-0-	-556	-0-	10679	2	105	9	Y	95	160	1			6
12	11284	X	11068	-0-	-216	-0-	10973	2	95	9	Y	86	84	1			8
01	11284	X	11053	-0-	-231	-0-	11053	2			Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29543	X	27833	-0-	-1710	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	26657	-0-	-1603	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	27594	-0-	-1112	-0-	27594	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	26366	-0-	-1084	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	26961	-0-	-1280	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26735	-0-	-1103	-0-	26735	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17					29
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	398	1	1275	2	Y	2	27	1			4
							2	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	411	1	1211	2	Y	13	2	1			15
							14	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	398	1	1074	2	Y	15					30
							17	9									
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	411	1	1218	2	Y	10	29	1			11
							11	9									
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	411	1	999	2	Y	10	19	1			2
							11	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29560	X	10095	-0-	-19465	-0-	10093	2	2	9	Y	2					10
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9923	2	2	9	Y	2					12
10	10075	X	9878	-0-	-197	-0-	9876	2	2	9	Y	2					14
11	9780	X	8923	-0-	-857	-0-	8923	2			Y	-0-					14
12	10261	X	8703	-0-	-1558	-0-	8703	2			Y	-0-					14
01	10261	X	8930	-0-	-1331	-0-	8927	2	3	9	Y	3					17

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	11953	-0-	-1780	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11501	-0-	-769	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11747	-0-	-405	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11333	-0-	-247	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11854	-0-	-112	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11892	-0-	-74	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	591	1	2412	2	Y	33	2	1			57
							36	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	570	1	2355	2	Y	14	25	1			46
							15	9									
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	483	1	2426	2	Y	8	2	1			52
							9	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	467	1	2323	2	Y	20	32	1			40
							22	9									
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	484	1	2027	2	Y	17	29	1			28
							19	9									
*01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	483	1	2231	2	Y	24	3	1			49
							26	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	720	1	7866	2	Y	-0-					-0-
09	7950	X	6164	-0-	-1786	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7865	-0-	-350	-0-	476	1	7389	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7595	-0-	-355	-0-	468	1	7127	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	485	1	6837	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	6309	-0-	-2061	-0-	483	1	5735	2	Y	83	74	1			9
							91	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

08	11377	X	10298	-0-	-1079	-0-	10298	2			Y	-0-					33
09	10950	X	10019	-0-	-931	-0-	10010	2	9	9	Y	8					41
10	11222	X	10284	-0-	-938	-0-	10273	2	11	9	Y	10					51
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10335	2	34	9	Y	31					82
*12	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			Y	-0-					82
*01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11018	2	22	9	Y	20					102

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	884	1	10311	2	N	26					217
							29	9									
09	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	856	1	9670	2	N	60	184	1			93
							66	9									
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	884	1	9483	2	N	40					133
							44	9									
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	856	1	9095	2	N	49					182
							54	9									
*12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	884	1	9243	2	N	20					202
							22	9									
*01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	884	1	9908	2	N	178	178	1			202
							196	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

08	7595	X	7228	-0-	-367	-0-	7185	2	43	9	Y	39					101
09	7230	X	7024	-0-	-206	-0-	6890	2	134	9	Y	122	179	1			44
10	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	7164	2	1	9	Y	1					45
11	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6767	2			Y	-0-					45
12	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	6903	2			Y	-0-					45
01	7254	X	6971	-0-	-283	-0-	6772	2	199	9	Y	181	181	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	538	1	2004	2	Y	36	4	1			49
							40	9									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	526	1	1874	2	Y	18	40	1			27
							20	9									
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	864	1	1961	2	Y	38	4	1			61
							42	9									
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	836	1	1829	2	Y	35					96
							39	9									
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	866	1	1744	2	Y	35	106	1			25
							39	9									
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	864	1	1944	2	Y	60	77	1			8
							66	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	2	22	9	Y	20	1	1			20
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	370	1	2360	2	Y	12					32
							13	9									
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	382	1	2083	2	Y	3					35
							3	9									
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	370	1	2228	2	Y	19	41	1			13
							21	9									
12	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	382	1	3103	2	Y	25	21	1			17
							28	9									
01	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	382	1	2379	2	Y	10	2	1			25
							11	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6795	2	50	9	Y	45	39	1			8
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	359	1	6350	2	Y	26	2	1			32
							29	9									
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	371	1	6431	2	Y	18					50
							20	9									
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	359	1	5911	2	Y	21	49	1			22
							23	9									
12	6510	X	5903	-0-	-607	-0-	371	1	5479	2	Y	48	45	1			25
							53	9									
01	6510	X	5650	-0-	-860	-0-	371	1	5268	2	Y	10	5	1			30
							11	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	899	1	6726	2	N	-0-					51
09	5970	X	5739	-0-	-231	-0-	870	1	4869	2	N	-0-					51
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	899	1	6658	2	N	-0-					51
11	7380	X	6985	-0-	-395	-0-	870	1	6115	2	N	-0-					51
12	7626	X	6294	-0-	-1332	-0-	899	1	5395	2	N	-0-					51
01	7626	X	6056	-0-	-1570	-0-	899	1	5157	2	N	-0-					51

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6917	-0-	-213	-0-	6884	2	33	9	N	30					131
09	7050	X	6718	-0-	-332	-0-	6657	2	61	9	N	55	179	1			7
10	7285	X	6684	-0-	-601	-0-	6676	2	8	9	N	7					14
11	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	6711	2			N	-0-					14
12	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	6448	2			N	-0-					14
01	6944	X	6671	-0-	-273	-0-	6671	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	6788	2	24	9	N	22					64
09	6240	X	6052	-0-	-188	-0-	6020	2	32	9	N	29					93
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6874	2	25	9	N	23					116
11	6600	X	6517	-0-	-83	-0-	6517	2			N	-0-					116
12	6820	X	6204	-0-	-616	-0-	6167	2	37	9	N	34	145	1			5
01	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					5

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7608	-0-	-390	-0-	7520	2	88	9	N	80					109
09	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	7282	2	85	9	N	77	176	1			10
10	7843	X	7594	-0-	-249	-0-	7570	2	24	9	N	22					32
11	7590	X	7108	-0-	-482	-0-	7108	2			N	-0-					32
12	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7224	2	180	9	N	164	164	1			32
01	7626	X	7169	-0-	-457	-0-	7169	2			N	-0-					32

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	713	1	4052	2	N	20					81
							22	9									
09	4710	X	4587	-0-	-123	-0-	690	1	3875	2	N	20					101
							22	9									
10	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	713	1	3912	2	N	10					111
							11	9									
11	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	690	1	3762	2	N	-0-					111
12	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	713	1	3987	2	N	84	175	1			20
							92	9									
01	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	713	1	3875	2	N	10					30
							11	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					15
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					15
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2268	2	11	9	Y	10					25
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2					27
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					27
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	Y	22	14	1			35

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	390	1	1602	2	Y	48	41	1			47
							53	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	374	1	1650	2	Y	36	27	1			56
							40	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	172	1	1750	2	Y	38	39	1			55
							42	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	166	1	1552	2	Y	50	38	1			67
							55	9									
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	168	1	1284	2	Y	17	36	1			48
							19	9									
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	172	1	1668	2	Y	48	23	1			73
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			Y	-0-					-0-
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
10	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	244	1	8225	2	Y	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	226	1	6826	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	235	1	6573	2	Y	-0-					-0-
01	9300	X	6545	-0-	-2755	-0-	224	1	6321	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	1519	1	10850	2	N	-0-					30
09	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1462	1	9602	2	N	5					35
							6	9									
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1519	1	9359	2	N	6					41
							7	9									
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1470	1	8161	2	N	20					61
							22	9									
*12	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1519	1	11257	2	N	8					69
							9	9									
*01	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1519	1	10540	2	N	115	74	1			110
							127	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	614	-0-	-3602	-0-	437	1	177	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	506	-0-	-3574	-0-	423	1	83	2	N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	436	1	223	2	N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	453	1	3889	2	N	-0-					-0-
*12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	435	1	228	2	N	-0-					-0-
*01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	435	1	290	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	1055	1	8217	2	N	-0-					-0-
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1047	1	8985	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	3128	-0-	-7195	-0-	1083	1	2045	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	3784	-0-	-6206	-0-	1017	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	7582	-0-	-2772	-0-	1084	1	6498	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	7622	-0-	-2732	-0-	1084	1	6538	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11414	2	21	9	N	19					182
09	9990	X	9011	-0-	-979	-0-	9011	2			N	-0-					182
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9751	2	72	9	N	65	186	1			61
11	11070	X	10201	-0-	-869	-0-	10201	2			N	-0-					61
12	11439	X	10433	-0-	-1006	-0-	10374	2	59	9	N	54					115
01	11439	X	10235	-0-	-1204	-0-	10144	2	91	9	N	83	45	1			153

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3281	2	9	9	N	8					52
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	2	25	9	N	23					75
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3441	2	7	9	N	6	34	1			47
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3291	2	21	9	N	19	1	1			65
12	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3369	2	32	9	N	29	39	1			55
01	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3296	2	23	9	N	21	4	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	9020	2	25	9	Y	23	76	1			25
09	9780	X	9297	-0-	-483	-0-	9288	2	9	9	Y	8	3	1			30
10	10106	X	9781	-0-	-325	-0-	9757	2	24	9	Y	22					52
11	9780	X	9313	-0-	-467	-0-	9291	2	22	9	Y	20	58	1			14
12	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	9408	2	35	9	Y	32	31	1			15
01	9796	X	8725	-0-	-1071	-0-	8694	2	31	9	Y	28	37	1			6

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4331	2	35	9	Y	32	5	1			32
09	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	3855	2	28	9	Y	25	29	1			28
10	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3954	2	13	9	Y	12	39	1			1
11	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	3757	2	44	9	Y	40	1	1			40
12	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3723	2	18	9	Y	16	23	1			33
01	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	3354	2	12	9	Y	11	19	1			25

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7585	2	31	9	Y	28	3	1			39
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4859	2	42	9	Y	38	29	1			48
10	5859	X	4825	-0-	-1034	-0-	4801	2	24	9	Y	22	37	1			33
11	5670	X	4595	-0-	-1075	-0-	4538	2	57	9	Y	52	48	1			37
12	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4592	2	43	9	Y	39	55	1			21
01	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	4513	2	22	9	Y	20	22	1			19

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	4366	-0-	-3911	-0-	4327	2	39	9	Y	35	36	1			10
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4340	2	32	9	Y	29	1	1			38
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4542	2	24	9	Y	22					60
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4452	2	33	9	Y	30	68	1			22
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4600	2	44	9	Y	40	40	1			22
*01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4865	2	32	9	Y	29	41	1			10

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9828	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					-0-
11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
12	9827	X	9601	-0-	-226	-0-	9601	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9556	-0-	-271	-0-	9556	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9355	-0-	-131	-0-	9299	2	56	9	Y	51	49	1			8
09	9180	X	8899	-0-	-281	-0-	8899	2			Y	-0-	2	1			6
10	9486	X	9234	-0-	-252	-0-	9234	2			Y	-0-					6
11	9120	X	9026	-0-	-94	-0-	9026	2			Y	-0-					6
12	9238	X	9223	-0-	-15	-0-	9223	2			Y	-0-					6
01	9238	X	9233	-0-	-5	-0-	9233	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11524	-0-	-504	-0-	11459	2	65	9	Y	59	57	1			19
09	11370	X	10928	-0-	-442	-0-	10928	2			Y	-0-	2	1			17
10	11811	X	11082	-0-	-729	-0-	11082	2			Y	-0-					17
11	11430	X	10992	-0-	-438	-0-	10992	2			Y	-0-					17
12	11439	X	11266	-0-	-173	-0-	11266	2			Y	-0-					17
01	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	11280	2			Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

08	8246	X	7988	-0-	-258	-0-	7985	2	3	9	Y	3					16
09	7890	X	7593	-0-	-297	-0-	7569	2	24	9	Y	22					38
10	8122	X	7999	-0-	-123	-0-	7999	2			Y	-0-	28	1			10
11	7860	X	7708	-0-	-152	-0-	7708	2			Y	-0-	1	1			9
12	7905	X	7327	-0-	-578	-0-	7327	2			Y	-0-					9
01	7905	X	7249	-0-	-656	-0-	7249	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			Y	-0-					-0-
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			Y	-0-					-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9765	-0-	-496	-0-	9765	2			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9566	-0-	-726	-0-	9566	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

08	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			Y	-0-					-0-
09	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	15563	-0-	-247	-0-	15563	2			Y	-0-					-0-
11	15300	X	14877	-0-	-423	-0-	14877	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	15433	-0-	-501	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	15399	-0-	-535	-0-	15399	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

08	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
10	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
11	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
*12	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
*01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

08	15035	X	14038	-0-	-997	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	10089	-0-	-3951	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5648	-0-	-8860	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
*12	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
*01	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

08	13392	X	13250	-0-	-142	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	4515	-0-	-8970	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
*12	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
*01	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	22453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8507	-0-	-1196	-0-	341	1	8166	2	Y	-0-					-0-
09	9390	X	7877	-0-	-1513	-0-	330	1	7547	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8010	-0-	-546	-0-	341	1	7669	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	7597	-0-	-683	-0-	330	1	7267	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7680	-0-	-504	-0-	341	1	7339	2	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7350	-0-	-834	-0-	341	1	7009	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	8987	-0-	-4033	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10693	-0-	-1667	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11503	-0-	-1269	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11018	-0-	-1342	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11396	-0-	-1376	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5156	-0-	-2439	-0-	5094	2	62	9	Y	56	55	1			7
09	7290	X	7105	-0-	-185	-0-	7047	2	58	9	Y	53	2	1			58
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7586	2	18	9	Y	16	52	1			22
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7275	2	87	9	Y	79	78	1			23
*12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7605	2	89	9	Y	81	55	1			49
01	7316	X	7267	-0-	-49	-0-	7217	2	50	9	Y	45	46	1			48

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3574	-0-	-2409	-0-	3574	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	5574	2	61	9	Y	55	29	1			26
10	5890	X	4364	-0-	-1526	-0-	4355	2	9	9	Y	8	33	1			1
11	5670	X	4430	-0-	-1240	-0-	4405	2	25	9	Y	23	1	1			23
12	5766	X	4423	-0-	-1343	-0-	4379	2	44	9	Y	40	39	1			24
01	5766	X	4707	-0-	-1059	-0-	4697	2	10	9	Y	9	21	1			12

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	702	1	5881	2	N	-0-					12
09	6480	X	6180	-0-	-300	-0-	682	1	5498	2	N	-0-					12
10	6696	X	6436	-0-	-260	-0-	707	1	5729	2	N	-0-					12
11	6480	X	6317	-0-	-163	-0-	661	1	5462	2	N	176	176	1			12
							194	9									
12	6665	X	5998	-0-	-667	-0-	596	1	5402	2	N	-0-					12
01	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	618	1	5516	2	N	-0-					12

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12371	-0-	-1858	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12607	-0-	-1163	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12978	-0-	-1251	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11909	-0-	-1204	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11607	-0-	-1413	-0-	11607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	10642	-0-	-2688	-0-	7	1	10635	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11147	-0-	-1753	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12070	-0-	-454	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11723	-0-	-397	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
*12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11442	-0-	-617	-0-	143	1	11299	2	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	7	1	12391	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11892	-0-	-168	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11796	-0-	-666	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12372	-0-	-90	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11902	-0-	-498	-0-	143	1	11759	2	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12418	-0-	-602	-0-	7	1	12411	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	12051	-0-	-549	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11812	-0-	-1208	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10782	-0-	-1488	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10951	-0-	-1728	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11869	-0-	-593	-0-	143	1	11726	2	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	881	1	3929	2	Y	-0-					74
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	870	1	4249	2	Y	-0-					74
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	899	1	4181	2	Y	-0-					74
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	870	1	4220	2	Y	96	164	1			6
							106	9									
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	899	1	3884	2	Y	-0-	6	1			-0-
*01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	899	1	3818	2	Y	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	14344	-0-	-2458	-0-	7	1	14337	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	13855	-0-	-2405	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14175	-0-	-1077	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13931	-0-	-619	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14390	-0-	-335	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13848	-0-	-505	-0-	143	1	13705	2	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	12528	-0-	-1577	-0-	7	1	12521	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12123	-0-	-1527	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12693	-0-	-296	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12203	-0-	-367	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12490	-0-	-344	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12095	-0-	-584	-0-	143	1	11952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12330	-0-	-442	-0-	12132	2	198	9	N	180	158	1			41
09	12210	X	11852	-0-	-358	-0-	11666	2	186	9	N	169	183	1			27
10	12617	X	12099	-0-	-518	-0-	11927	2	172	9	N	156	181	1			2
11	12120	X	11425	-0-	-695	-0-	11425	2			N	-0-					2
12	12462	X	11989	-0-	-473	-0-	11706	2	283	9	N	257	181	1			78
01	12338	X	11940	-0-	-398	-0-	11739	2	201	9	N	183	183	1			78

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10354	-0-	-403	-0-	10262	2	92	9	N	84					102
09	10260	X	9942	-0-	-318	-0-	9830	2	112	9	N	102	175	1			29
10	10602	X	10373	-0-	-229	-0-	10288	2	85	9	N	77					106
11	10020	X	9877	-0-	-143	-0-	9789	2	88	9	N	80	171	1			15
12	10354	X	10026	-0-	-328	-0-	10026	2			N	-0-					15
01	10385	X	10208	-0-	-177	-0-	10018	2	190	9	N	173	173	1			15

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	15468	-0-	-962	-0-	446	1	14978	2	N	40					91
							44	9									
09	15870	X	14953	-0-	-917	-0-	336	1	14528	2	N	81					172
							89	9									
10	16399	X	14053	-0-	-2346	-0-	390	1	13564	2	N	90	181	1			81
							99	9									
11	15870	X	15241	-0-	-629	-0-	329	1	14824	2	N	80					161
							88	9									
12	16399	X	12604	-0-	-3795	-0-	436	1	12088	2	N	73	183	1			51
							80	9									
01	15469	X	9254	-0-	-6215	-0-	657	1	8553	2	N	40					91
							44	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1139	-0-	-1248	-0-	1073	1	66	9	N	60					141
09	2310	X	1706	-0-	-604	-0-	1134	1	550	2	N	20					161
							22	9									
10	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	1129	1	227	2	N	93	173	1			81
							102	9									
11	2100	X	1163	-0-	-937	-0-	1141	1	22	9	N	20					101
12	2170	X	1083	-0-	-1087	-0-	1083	1			N	-0-					101
01	1767	X	853	-0-	-914	-0-	842	1	11	9	N	10					111

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11815	-0-	-399	-0-	11627	2	188	9	N	171	181	1			21
09	11730	X	11318	-0-	-412	-0-	11241	2	77	9	N	70					91
10	11997	X	11766	-0-	-231	-0-	11557	2	209	9	N	190	183	1			98
11	11580	X	11042	-0-	-538	-0-	10892	2	150	9	N	136	182	1			52
12	11873	X	11486	-0-	-387	-0-	11298	2	188	9	N	171	177	1			46
01	11811	X	11188	-0-	-623	-0-	10987	2	201	9	N	183	183	1			46

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	20389	-0-	-1559	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	19551	-0-	-879	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	20125	-0-	-831	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	19184	-0-	-1036	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	19677	-0-	-1217	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19487	-0-	-911	-0-	19487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1550	1	8209	2	N	20					57
							22	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1500	1	8046	2	N	20					77
							22	9									
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1550	1	8449	2	N	105					182
							116	9									
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	1500	1	7323	2	N	-0-					182
*12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	1550	1	7156	2	N	-0-					182
*01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	1550	1	5959	2	N	33	185	1			30
							36	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

08	11842	X	9633	-0-	-2209	-0-	9633	2			Y	-0-					-0-
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	10942	-0-	-156	-0-	27	1	10915	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	7194	-0-	-2136	-0-	227	1	6967	2	Y	-0-					-0-
12	12214	X	10606	-0-	-1608	-0-	132	1	10474	2	Y	-0-					-0-
01	12214	X	11609	-0-	-605	-0-	11609	2			Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

08	8990	X	2211	-0-	-6779	-0-	332	1	1879	2	Y	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	330	1	8823	2	Y	-0-					-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	314	1	9677	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	1616	-0-	-5944	-0-	103	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*12	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	209	1	10760	2	Y	-0-					-0-
*01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	341	1	11128	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

08	8277	X	5799	-0-	-2478	-0-	603	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	4384	-0-	-3326	-0-	584	1	3800	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6825	-0-	-491	-0-	603	1	6222	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6505	-0-	-215	-0-	584	1	5921	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5747	-0-	-670	-0-	603	1	5144	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	4340	-0-	-2480	-0-	603	1	3737	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

08	12090	X	10725	-0-	-1365	-0-	10637	2	88	9	N	80	68	1			40
09	11670	X	10704	-0-	-966	-0-	10704	2			N	-0-					40
10	12059	X	10144	-0-	-1915	-0-	10052	2	92	9	N	84	83	1			41
11	10830	X	10028	-0-	-802	-0-	10028	2			N	-0-					41
12	11067	X	9932	-0-	-1135	-0-	9932	2			N	-0-					41
01	11067	X	7833	-0-	-3234	-0-	7833	2			N	-0-					41

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

08	6045	X	4957	-0-	-1088	-0-	4942	2	15	9	N	14	88	1			169
09	5850	X	5314	-0-	-536	-0-	5314	2			N	-0-					169
10	6045	X	5633	-0-	-412	-0-	5461	2	172	9	N	156	98	1			227
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	2			N	-0-					227
12	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	5372	2	1	9	N	1					228
*01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5622	2	199	9	N	181	181	1			228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	11176	-0-	-5595	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	12214	-0-	-4016	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	13003	-0-	-3768	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	10302	-0-	-4068	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
*12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
*01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

08	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
09	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16540	-0-	-231	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
11	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16554	-0-	-1054	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15385	-0-	-2223	-0-	15385	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

08	14105	X	12788	-0-	-1317	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	6597	-0-	-6483	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	8879	-0-	-4110	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
11	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
*12	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
*01	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

08	19220	X	17414	-0-	-1806	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16790	-0-	-1810	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17346	-0-	-1874	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15539	-0-	-1711	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17055	-0-	-522	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

08	13609	X	11122	-0-	-2487	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12863	-0-	-2437	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	14582	-0-	-1228	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14360	-0-	-940	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	14170	-0-	-214	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13016	-0-	-1554	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14542	-0-	-578	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14172	-0-	-1607	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14621	-0-	-649	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13825	-0-	-1954	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	10681	-0-	-4354	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

08	6758	X	6291	-0-	-467	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6642	-0-	-23	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5867	-0-	-223	-0-	5773	2	94	9	N	85	82	1			3
12	6789	X	6378	-0-	-411	-0-	6378	2			N	-0-	3	1			-0-
01	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	8914	-0-	-3238	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
*12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
*01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

08	32902	X	11074	-0-	-21828	-0-	11074	2			Y	-0-					-0-
09	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			Y	-0-					-0-
10	11315	X	11186	-0-	-129	-0-	11186	2			Y	-0-					-0-
11	10950	X	10851	-0-	-99	-0-	10851	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	11117	-0-	-229	-0-	11117	2			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10922	-0-	-424	-0-	10922	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

08	11036	X	9567	-0-	-1469	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9300	-0-	-720	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9596	-0-	-696	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9274	-0-	-326	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

08	16182	X	15584	-0-	-598	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14920	-0-	-740	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15596	-0-	-431	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14994	-0-	-336	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15332	-0-	-416	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15109	-0-	-484	-0-	15109	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

08	6076	X	4744	-0-	-1332	-0-	121	1	4623	2	N	-0-					31
09	5160	X	4088	-0-	-1072	-0-	123	1	3965	2	N	-0-					31
10	5518	X	2740	-0-	-2778	-0-	118	1	2622	2	N	-0-					31
11	5340	X	4176	-0-	-1164	-0-	120	1	4053	2	N	3					34
							3	9									
12	5518	X	3957	-0-	-1561	-0-	108	1	3849	2	N	-0-					34
01	4743	X	2061	-0-	-2682	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	34	1	13937	2	Y	-0-					-0-
09	12420	X	12280	-0-	-140	-0-	27	1	12253	2	Y	-0-					-0-
10	12152	X	11751	-0-	-401	-0-	36	1	11715	2	Y	-0-					-0-
11	12810	X	11640	-0-	-1170	-0-	30	1	11610	2	Y	-0-					-0-
12	13237	X	11902	-0-	-1335	-0-	47	1	11855	2	Y	-0-					-0-
01	13237	X	12416	-0-	-821	-0-	36	1	12380	2	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5745	X	2872	-0-	-2873	-0-	2850	2	22	9	Y	20	2	1			37
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	279	1	2471	2	Y	13					50
							14	9									
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	288	1	3309	2	Y	10	30	1			30
							11	9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	279	1	2944	2	Y	8	1	1			37
							9	9									
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	288	1	3236	2	Y	28	28	1			37
							31	9									
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	288	1	5283	2	Y	1	19	1			19
							1	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27720	X	8489	-0-	-19231	-0-	8417	2	72	9	Y	65	76	1			3
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	333	1	8037	2	Y	47	3	1			47
							52	9									
10	11005	X	8643	-0-	-2362	-0-	344	1	8238	2	Y	55	52	1			50
							61	9									
11	9990	X	8192	-0-	-1798	-0-	333	1	7812	2	Y	43	78	1			15
							47	9									
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	344	1	8080	2	Y	59	49	1			25
							65	9									
01	8339	X	6170	-0-	-2169	-0-	344	1	5778	2	Y	44	44	1			25
							48	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50612	X	16995	-0-	-33617	-0-	16978	2	17	9	Y	15					133
09	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16177	2	11	9	Y	10					143
10	17484	X	16825	-0-	-659	-0-	16792	2	33	9	Y	30					173
*11	16530	X	16347	-0-	-183	-0-	16313	2	34	9	Y	31	178	1			26
12	17081	X	16430	-0-	-651	-0-	16415	2	15	9	Y	14					40
01	16988	X	16553	-0-	-435	-0-	16553	2			Y	-0-					40

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9626	-0-	-325	-0-	9626	2			N	-0-					39
09	9630	X	9229	-0-	-401	-0-	9229	2			N	-0-					39
10	9951	X	9563	-0-	-388	-0-	9354	2	209	9	N	190	185	1			44
11	9510	X	9057	-0-	-453	-0-	9057	2			N	-0-					44
12	9796	X	9037	-0-	-759	-0-	9037	2			N	-0-					44
01	9641	X	9298	-0-	-343	-0-	9086	2	212	9	N	193	193	1			44

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6339	-0-	-574	-0-	6339	2			N	-0-					36
09	6270	X	6025	-0-	-245	-0-	6025	2			N	-0-					36
10	6541	X	5911	-0-	-630	-0-	5911	2			N	-0-					36
11	6330	X	5967	-0-	-363	-0-	5772	2	195	9	N	177	181	1			32
12	6541	X	6384	-0-	-157	-0-	341	1	6043	2	N	-0-					32
01	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6004	-0-	-537	-0-	341	1	5428	2	N	214	182	1			79
							235	9									
09	5850	X	5411	-0-	-439	-0-	330	1	5081	2	N	-0-					79
10	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	341	1	5228	2	N	-0-					79
11	5850	X	5280	-0-	-570	-0-	330	1	4950	2	N	-0-					79
12	6014	X	5441	-0-	-573	-0-	341	1	5100	2	N	-0-					79
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	341	1	5215	2	N	181	181	1			79
							199	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	3561	-0-	-2856	-0-	1488	1	2051	2	N	20					101
							22	9									
09	6210	X	4002	-0-	-2208	-0-	1440	1	2551	2	N	10					111
							11	9									
10	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	1488	1	4122	2	N	10					121
							11	9									
11	6210	X	4875	-0-	-1335	-0-	1440	1	3413	2	N	20					141
							22	9									
*12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1488	1	5655	2	N	63	174	1			30
							69	9									
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	1488	1	4800	2	N	41					71
							45	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5347	-0-	-1442	-0-	713	1	4600	2	N	31	4	1			44
							34	9									
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	690	1	5795	2	N	6	46	1			4
							7	9									
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	713	1	5911	2	N	-0-	4	1			-0-
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	690	1	5494	2	N	20					20
							22	9									
12	6696	X	6558	-0-	-138	-0-	713	1	5843	2	N	2					22
							2	9									
01	6696	X	4871	-0-	-1825	-0-	713	1	4149	2	N	8					30
							9	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16282	X	4400	-0-	-11882	-0-	2976	1	1296	2	Y	116					241
							128	9									
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	2880	1	3047	2	Y	4	181	1			64
							4	9									
10	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	2976	1	3963	2	Y	15					79
							17	9									
11	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	2880	1	5718	2	Y	10					89
							11	9									
*12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	2976	1	5292	2	Y	61					150
							67	9									
*01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	2976	1	4553	2	Y	186	186	1			150
							205	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					29
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					29
10	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	3876	2			N	-0-					29
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					29
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					29
*01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					50
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					50
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					50
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					50
*12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					50
*01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					50

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1939	-0-	-1564	-0-	1519	1	420	2	N	-0-					175
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1470	1	6220	2	N	-0-					175
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1519	1	6493	2	N	142	160	1			157
							156	9									
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1470	1	3359	2	N	-0-					157
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1519	1	6542	2	N	-0-					157
*01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1505	1	3624	2	N	-0-					157

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	786	1	12233	2	N	-0-					73
09	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	378	1	11886	2	N	-0-					73
10	12586	X	8891	-0-	-3695	-0-	987	1	7904	2	N	-0-					73
11	12600	X	2772	-0-	-9828	-0-	955	1	1817	2	N	-0-					73
12	13020	X	4560	-0-	-8460	-0-	938	1	3622	2	N	-0-					73
01	13020	X	10209	-0-	-2811	-0-	968	1	9219	2	N	20					93
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	2190	1	889	2	N	-0-					140
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	2502	1	1715	2	N	-0-					140
10	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	1987	1	1709	2	N	-0-					140
11	3810	X	2166	-0-	-1644	-0-	1925	1	227	2	N	13					153
							14	9									
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	2038	1	2170	2	N	-0-					153
01	3937	X	3285	-0-	-652	-0-	2008	1	1277	2	N	-0-					153

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11126	-0-	-1243	-0-	11060	2	66	9	N	60					183
09	11580	X	11103	-0-	-477	-0-	11031	2	72	9	N	65	176	1			72
10	11966	X	11303	-0-	-663	-0-	2	1	11133	2	N	153	184	1			41
							168	9									
11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11265	2	52	9	N	47					88
12	11470	X	11462	-0-	-8	-0-	11462	2			N	-0-					88
01	11470	X	10934	-0-	-536	-0-	10912	2	22	9	N	20					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12775	X	6040	-0-	-6735	-0-	1878	1	4140	2	Y	20					158
							22	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1666	1	3425	2	Y	145	179	1			124
							160	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1667	1	1716	2	Y	183	168	1			139
							201	9									
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1801	1	2866	2	Y	-0-					139
*12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1647	1	5171	2	Y	-0-					139
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	1673	1	3073	2	Y	-0-					139

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

08	3610	X	1530	-0-	-2080	-0-	1530	1			Y	-0-					52
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1909	1	1312	2	Y	-0-					52
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1873	1	1198	2	Y	-0-					52
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1701	1	279	2	Y	10					62
							11	9									
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1960	1	1659	2	Y	-0-					62
01	2139	X	1654	-0-	-485	-0-	1654	1			Y	-0-					62

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

08	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1056	1	8868	2	N	-0-					72
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	727	1	10207	2	N	-0-					72
10	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	707	1	10207	2	N	-0-					72
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	674	1	10427	2	N	-0-					72
12	7967	X	2897	-0-	-5070	-0-	772	1	2094	2	N	28					100
							31	9									
01	7967	X	3397	-0-	-4570	-0-	1070	1	2327	2	N	-0-					100

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

08	20615	X	19286	-0-	-1329	-0-	19075	2	211	9	N	192	182	1			54
09	19740	X	18764	-0-	-976	-0-	18553	2	211	9	N	192	169	1			77
10	20398	X	19285	-0-	-1113	-0-	19285	2			N	-0-					77
11	19380	X	18794	-0-	-586	-0-	18598	2	196	9	N	178	178	1			77
12	19561	X	18632	-0-	-929	-0-	18632	2			N	-0-					77
01	19375	X	19067	-0-	-308	-0-	18863	2	204	9	N	185	185	1			77

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

08	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	669	1	8896	2	N	230	178	1			52
							253	9									
09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	643	1	8417	2	N	-0-					52
10	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	652	1	8832	2	N	-0-					52
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	630	1	8215	2	N	-0-					52
*12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	688	1	8651	2	N	-0-					52
*01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	685	1	8867	2	N	179	179	1			52
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10242	X	3301	-0-	-6941	-0-	595	1	2641	2	Y	59	149	1			25
							65	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	466	1	3074	2	Y	-0-					25
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	495	1	3583	2	Y	-0-					25
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	484	1	2933	2	Y	-0-					25
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	483	1	3213	2	Y	-0-					25
01	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	453	1	2891	2	Y	-0-					25

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

08	10509	X	10446	-0-	-63	-0-	10346	2	100	9	N	91	63	1			75
09	10140	X	9955	-0-	-185	-0-	9894	2	61	9	N	55	73	1			57
10	10478	X	10358	-0-	-120	-0-	10259	2	99	9	N	90	121	1			26
11	10140	X	9695	-0-	-445	-0-	9619	2	76	9	N	69	4	1			91
12	10478	X	8798	-0-	-1680	-0-	8704	2	94	9	N	85	147	1			29
01	10447	X	7509	-0-	-2938	-0-	7444	2	65	9	N	59	55	1			33

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

08	4179	X	380	-0-	-3799	-0-	380	1			Y	-0-					143
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	570	1	9084	2	Y	-0-					143
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	556	1	7632	2	Y	65	179	1			29
							72	9									
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	555	1	5748	2	Y	-0-					29
12	9982	X	5558	-0-	-4424	-0-	602	1	4956	2	Y	-0-					29
01	9982	X	5460	-0-	-4522	-0-	573	1	4887	2	Y	-0-					29

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

08	20398	X	19792	-0-	-606	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19520	-0-	-100	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	20138	-0-	-136	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	19130	-0-	-10	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	19086	-0-	-1095	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18093	-0-	-2088	-0-	18093	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

08	16616	X	16004	-0-	-612	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
09	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
10	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14645	-0-	-835	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14166	-0-	-2140	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13969	-0-	-2337	-0-	13969	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

08	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	21315	-0-	-1755	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	23483	-0-	-356	-0-	23483	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	21481	-0-	-1589	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	21484	-0-	-2355	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20844	-0-	-2685	-0-	20844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7992	-0-	-502	-0-	7933	2	59	9	N	54	46	1			18
09	8160	X	7874	-0-	-286	-0-	7842	2	32	9	N	29	2	1			45
10	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	7915	2	41	9	N	37	55	1			27
11	7950	X	7741	-0-	-209	-0-	7690	2	51	9	N	46	43	1			30
12	8122	X	7108	-0-	-1014	-0-	7061	2	47	9	N	43	43	1			30
*01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8173	2	45	9	N	41	40	1			31

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

08	14756	X	8297	-0-	-6459	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	11666	-0-	-2224	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14157	-0-	-196	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
11	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
*12	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12732	-0-	-1435	-0-	12732	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

08	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			N	-0-					3
09	5340	X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					3
10	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2			N	-0-					3
11	5340	X	4909	-0-	-431	-0-	4909	2			N	-0-					3
12	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	4649	2			N	-0-					3
01	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4603	2			N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

08	9672	X	8851	-0-	-821	-0-	8699	2	152	9	N	138	175	1			19
09	9360	X	8196	-0-	-1164	-0-	8196	2			N	-0-					19
10	9672	X	8369	-0-	-1303	-0-	8369	2			N	-0-					19
11	9150	X	8147	-0-	-1003	-0-	8147	2			N	-0-					19
12	8959	X	7108	-0-	-1851	-0-	7108	2			N	-0-					19
01	8866	X	7273	-0-	-1593	-0-	7273	2			N	-0-					19

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

08	6231	X	4848	-0-	-1383	-0-	4848	2			N	-0-					25
09	6030	X	4182	-0-	-1848	-0-	4182	2			N	-0-					25
10	3968	X	3419	-0-	-549	-0-	3419	2			N	-0-					25
11	4680	X	1159	-0-	-3521	-0-	1159	2			N	-0-					25
12	4836	X	3369	-0-	-1467	-0-	3369	2			N	-0-					25
01	4836	X	1584	-0-	-3252	-0-	1584	2			N	-0-					25

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

08	5952	X	3778	-0-	-2174	-0-	3519	2	259	9	N	235	178	1			156
09	5760	X	3749	-0-	-2011	-0-	3749	2			N	-0-					156
10	4588	X	3684	-0-	-904	-0-	3543	2	141	9	N	128	185	1			99
11	4440	X	3326	-0-	-1114	-0-	3196	2	130	9	N	118	45	1			172
12	4030	X	965	-0-	-3065	-0-	965	2			N	-0-					172
01	3875	X	450	-0-	-3425	-0-	450	2			N	-0-					172

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

08	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	5750	2			N	-0-					20
09	5850	X	5464	-0-	-386	-0-	5464	2			N	-0-					20
10	6045	X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2			N	-0-					20
11	5850	X	5567	-0-	-283	-0-	5307	2	260	9	N	236	127	1			129
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					129
*01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13465	2	188	9	N	171	185	1			13
09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					13
10	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					13
*11	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13154	2	211	9	N	192	192	1			13
*12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					13
*01	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					13

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

08	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	1035	1	4720	2	N	-0-					17
09	6480	X	5528	-0-	-952	-0-	1002	1	4325	2	N	183	181	1			19
							201	9									
10	6696	X	5190	-0-	-1506	-0-	1035	1	4155	2	N	-0-					19
11	6480	X	5963	-0-	-517	-0-	1002	1	4712	2	N	226	186	1			59
							249	9									
12	6417	X	5229	-0-	-1188	-0-	1035	1	4194	2	N	-0-					59
*01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	1035	1	5099	2	N	193	175	1			77
							212	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

08	37763	X	12792	-0-	-24971	-0-	12792	2			Y	-0-					-0-
09	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			Y	-0-					-0-
10	12927	X	12457	-0-	-470	-0-	12457	2			Y	-0-					-0-
11	12420	X	12203	-0-	-217	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
12	12834	X	12561	-0-	-273	-0-	12561	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	12455	-0-	-379	-0-	12455	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

08	27790	X	9296	-0-	-18494	-0-	9296	2			Y	-0-					-0-
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	9116	-0-	-494	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8893	-0-	-197	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9026	-0-	-987	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9053	-0-	-960	-0-	9053	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7846	2	34	9	N	31	5	1			51
09	7200	X	7176	-0-	-24	-0-	7130	2	46	9	N	42					93
10	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	7083	2	28	9	N	25					118
11	7620	X	6664	-0-	-956	-0-	6640	2	24	9	N	22					140
12	7874	X	6480	-0-	-1394	-0-	6426	2	54	9	N	49	178	1			11
*01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8850	2	57	9	N	52	46	1			17

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	713	1	8599	2	N	1	181	1			64
							1	9									
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	690	1	8500	2	N	191	191	1			64
							210	9									
10	9517	X	9514	-0-	-3	-0-	713	1	8801	2	N	-0-					64
11	9210	X	7538	-0-	-1672	-0-	690	1	6650	2	N	180	180	1			64
							198	9									
12	9703	X	8996	-0-	-707	-0-	713	1	8283	2	N	-0-					64
01	9703	X	9329	-0-	-374	-0-	713	1	8428	2	N	171	184	1			51
							188	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9434	2	267	9	N	243	179	1			160
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9130	2	356	9	N	324	362	1			122
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9038	2	311	9	N	283	354	1			51
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9122	2	198	9	N	180	180	1			51
*12	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9503	2	266	9	N	242	182	1			111
*01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8811	2	405	9	N	368	367	1			112

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36280	X	12226	-0-	-24054	-0-	12226	2			Y	-0-					-0-
09	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			Y	-0-					-0-
10	12524	X	11645	-0-	-879	-0-	11645	2			Y	-0-					-0-
11	11850	X	11744	-0-	-106	-0-	11744	2			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11789	-0-	-239	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
01	12028	X	11850	-0-	-178	-0-	11850	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22258	X	20114	-0-	-2144	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19357	-0-	-1823	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	20691	-0-	-637	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19725	-0-	-825	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	20005	-0-	-517	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	19853	-0-	-824	-0-	19853	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23405	X	22836	-0-	-569	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	22067	-0-	-583	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	22685	-0-	-689	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	21833	-0-	-607	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22282	-0-	-906	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	22109	-0-	-738	-0-	22109	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5944	-0-	-1744	-0-	777	1	5167	2	N	-0-					37
09	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	769	1	5438	2	N	211	180	1			68
							232	9									
10	7254	X	6260	-0-	-994	-0-	784	1	5476	2	N	-0-					68
11	7020	X	6611	-0-	-409	-0-	756	1	5646	2	N	190	190	1			68
							209	9									
12	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	824	1	5107	2	N	-0-					68
01	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	803	1	5050	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	11837	-0-	-5089	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	10841	-0-	-4969	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14043	-0-	-2046	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13425	-0-	-2085	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13963	-0-	-1971	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
09	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
10	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
*12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10205	-0-	-1234	-0-	10205	2			N	-0-					56
09	10800	X	9676	-0-	-1124	-0-	9676	2			N	-0-					56
10	11160	X	9924	-0-	-1236	-0-	9849	2	75	9	N	68	78	1			46
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10833	2	63	9	N	57	3	1			100
12	10695	X	9331	-0-	-1364	-0-	9331	2			N	-0-					100
01	10199	X	9208	-0-	-991	-0-	9208	2			N	-0-					100

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	828	1	8906	2	N	-0-					41
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	786	1	8562	2	N	-0-					41
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	833	1	8475	2	N	-0-					41
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	834	1	7347	2	N	85	82	1			44
							94	9									
*12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	868	1	8116	2	N	-0-	3	1			41
*01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	871	1	7812	2	N	-0-					41

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12551	-0-	-1492	-0-	1510	1	11041	2	N	-0-					81
09	13290	X	12112	-0-	-1178	-0-	1462	1	10650	2	N	-0-					81
10	13702	X	12651	-0-	-1051	-0-	1510	1	10917	2	N	204	180	1			105
							224	9									
11	13140	X	11817	-0-	-1323	-0-	1462	1	10355	2	N	-0-					105
12	13423	X	12228	-0-	-1195	-0-	1510	1	10494	2	N	204	181	1			128
							224	9									
01	12648	X	11671	-0-	-977	-0-	1510	1	10161	2	N	-0-					128

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	723	-0-	-2563	-0-	723	2			N	-0-					52
09	3180	X	1291	-0-	-1889	-0-	1080	2	211	9	N	192	184	1			60
10	2542	X	135	-0-	-2407	-0-	135	2			N	-0-					60
11	1770	X	90	-0-	-1680	-0-	21	2	69	9	N	63					123
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					123
01	1333	X	112	-0-	-1221	-0-	112	2			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

08	34116	X	11433	-0-	-22683	-0-	11425	2	8	9	Y	7					191
09	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			Y	-0-					191
10	11687	X	11194	-0-	-493	-0-	11175	2	19	9	Y	17	173	1			35
11	11160	X	10827	-0-	-333	-0-	10824	2	3	9	Y	3					38
12	11501	X	11485	-0-	-16	-0-	11475	2	10	9	Y	9					47
01	11439	X	11149	-0-	-290	-0-	11149	2			Y	-0-					47

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

08	35712	X	34549	-0-	-1163	-0-	34549	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	32646	-0-	-1254	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	33559	-0-	-1471	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	31557	-0-	-2193	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	32075	-0-	-2800	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	31859	-0-	-2675	-0-	31859	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

08	36673	X	28629	-0-	-8044	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	28146	-0-	-5274	-0-	28146	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	29052	-0-	-5482	-0-	29052	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	27881	-0-	-1969	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	28198	-0-	-880	-0-	28198	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	28274	-0-	-804	-0-	28274	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

08	23033	X	22711	-0-	-322	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21426	-0-	-864	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	21700	-0-	-1333	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	19832	-0-	-2368	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20523	-0-	-2386	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20121	-0-	-2602	-0-	20121	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

08	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	1085	1	11631	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12263	-0-	-757	-0-	1050	1	11213	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12505	-0-	-763	-0-	1085	1	11420	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11985	-0-	-555	-0-	1050	1	10935	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12017	-0-	-879	-0-	1085	1	10932	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	9188	-0-	-3522	-0-	1044	1	8144	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

08	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	18371	2			Y	-0-					-0-
09	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	2			Y	-0-					-0-
10	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	17932	2			Y	-0-					-0-
11	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			Y	-0-					-0-
12	17949	X	17071	-0-	-878	-0-	17071	2			Y	-0-					-0-
01	17949	X	16741	-0-	-1208	-0-	16741	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	16732	-0-	-783	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15732	-0-	-1218	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15899	-0-	-1616	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15161	-0-	-1549	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15765	-0-	-1285	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15809	-0-	-931	-0-	15809	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	15550	-0-	-725	-0-	15550	2			Y	-0-					-0-
09	15750	X	14994	-0-	-756	-0-	14994	2			Y	-0-					-0-
10	15624	X	15370	-0-	-254	-0-	15370	2			Y	-0-					-0-
11	15060	X	14679	-0-	-381	-0-	14679	2			Y	-0-					-0-
*12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			Y	-0-					-0-
*01	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	22075	-0-	-1082	-0-	22075	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	21074	-0-	-1336	-0-	21074	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	21556	-0-	-1601	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	20499	-0-	-1581	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20835	-0-	-1733	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	20766	-0-	-1306	-0-	20766	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22754	X	21087	-0-	-1667	-0-	21087	2			Y	-0-					-0-
09	21390	X	20111	-0-	-1279	-0-	20111	2			Y	-0-					-0-
10	21948	X	20449	-0-	-1499	-0-	20449	2			Y	-0-					-0-
11	21240	X	19859	-0-	-1381	-0-	19859	2			Y	-0-					-0-
12	20367	X	19995	-0-	-372	-0-	19995	2			Y	-0-					-0-
01	20367	X	19663	-0-	-704	-0-	19663	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	19715	-0-	-1582	-0-	19715	2			Y	-0-					-0-
09	19620	X	18637	-0-	-983	-0-	18637	2			Y	-0-					-0-
10	20274	X	18684	-0-	-1590	-0-	18684	2			Y	-0-					-0-
11	19620	X	18630	-0-	-990	-0-	18630	2			Y	-0-					-0-
12	19344	X	18268	-0-	-1076	-0-	18268	2			Y	-0-					-0-
01	19344	X	17447	-0-	-1897	-0-	17447	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	22033	-0-	-2240	-0-	22033	2			N	-0-					18
09	23190	X	20863	-0-	-2327	-0-	20863	2			N	-0-					18
10	23653	X	21511	-0-	-2142	-0-	21511	2			N	-0-					18
11	22410	X	20273	-0-	-2137	-0-	20273	2			N	-0-					18
12	22568	X	20586	-0-	-1982	-0-	20586	2			N	-0-					18
01	22041	X	19979	-0-	-2062	-0-	19979	2			N	-0-					18

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27187	X	25730	-0-	-1457	-0-	25730	2			N	-0-					18
09	26010	X	24319	-0-	-1691	-0-	24319	2			N	-0-					18
10	26505	X	24961	-0-	-1544	-0-	24961	2			N	-0-					18
11	25260	X	24004	-0-	-1256	-0-	24004	2			N	-0-					18
12	25885	X	24307	-0-	-1578	-0-	24307	2			N	-0-					18
01	25730	X	24378	-0-	-1352	-0-	24378	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	16867	-0-	-1516	-0-	16867	2			N	-0-		2	1		-0-
09	17760	X	6910	-0-	-10850	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	15069	-0-	-2694	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16720	-0-	-170	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	17103	-0-	-40	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
*01	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

08	19065	X	17721	-0-	-1344	-0-	17721	2			N	-0-		1	1		22
09	18450	X	17885	-0-	-565	-0-	17885	2			N	-0-					22
10	18631	X	17870	-0-	-761	-0-	17870	2			N	-0-					22
11	17730	X	16725	-0-	-1005	-0-	16725	2			N	-0-					22
12	18476	X	16900	-0-	-1576	-0-	16900	2			N	-0-					22
01	18476	X	16674	-0-	-1802	-0-	16674	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

08	19592	X	18465	-0-	-1127	-0-	18465	2			N	-0-		1	1		25
09	18930	X	17916	-0-	-1014	-0-	17916	2			N	-0-					25
10	19127	X	18285	-0-	-842	-0-	18285	2			N	-0-					25
11	18240	X	17293	-0-	-947	-0-	17293	2			N	-0-					25
12	18507	X	17560	-0-	-947	-0-	17560	2			N	-0-					25
01	18507	X	16779	-0-	-1728	-0-	16779	2			N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

08	13671	X	11590	-0-	-2081	-0-	11590	2			N	-0-		2	1		-0-
09	13230	X	11897	-0-	-1333	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11695	-0-	-1976	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11010	-0-	-1860	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11580	-0-	-1595	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11600	-0-	-707	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

08	17701	X	15890	-0-	-1811	-0-	15890	2			N	-0-		1	1		32
09	17010	X	15558	-0-	-1452	-0-	15558	2			N	-0-					32
10	17422	X	16115	-0-	-1307	-0-	16115	2			N	-0-					32
11	16470	X	15203	-0-	-1267	-0-	15203	2			N	-0-					32
12	17019	X	15358	-0-	-1661	-0-	15358	2			N	-0-					32
01	16120	X	15369	-0-	-751	-0-	15369	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

08	15407	X	14454	-0-	-953	-0-	14454	2			N	-0-		5	1		-0-
09	14850	X	13800	-0-	-1050	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	14041	-0-	-1056	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13265	-0-	-1135	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13474	-0-	-1220	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13410	-0-	-1036	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

08	18662	X	16321	-0-	-2341	-0-	16219	2	102	9	Y	93					110
09	18060	X	11346	-0-	-6714	-0-	11280	2	66	9	Y	60		149	1		21
10	18228	X	9331	-0-	-8897	-0-	9310	2	21	9	Y	19					40
11	16860	X	15904	-0-	-956	-0-	15838	2	66	9	Y	60					100
12	16585	X	16154	-0-	-431	-0-	16021	2	133	9	Y	121		180	1		41
*01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18288	2	14	9	Y	13					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53299	X	17673	-0-	-35626	-0-	17497	2	176	9	Y	160	161	1			16
09	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16619	2	45	9	Y	41					57
10	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19339	2	199	9	Y	181	171	1			67
11	17640	X	16741	-0-	-899	-0-	16710	2	31	9	Y	28					95
12	17701	X	17612	-0-	-89	-0-	17459	2	153	9	Y	139	180	1			54
01	17701	X	17147	-0-	-554	-0-	16981	2	166	9	Y	151	168	1			37

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28675	X	26872	-0-	-1803	-0-	26805	2	67	9	N	61	180	1			58
09	27600	X	25491	-0-	-2109	-0-	25491	2			N	-0-					58
10	27931	X	26074	-0-	-1857	-0-	25944	2	130	9	N	118	118	1			58
11	26550	X	24319	-0-	-2231	-0-	24319	2			N	-0-					58
12	27249	X	23878	-0-	-3371	-0-	23878	2			N	-0-					58
01	26877	X	23613	-0-	-3264	-0-	23613	2			N	-0-					58

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	23091	-0-	-2887	-0-	23052	2	39	9	N	35					143
09	24270	X	21824	-0-	-2446	-0-	21824	2			N	-0-					143
10	24521	X	24474	-0-	-47	-0-	24474	2			N	-0-					143
11	22890	X	22885	-0-	-5	-0-	22885	2			N	-0-					143
12	23653	X	23275	-0-	-378	-0-	23275	2			N	-0-					143
01	24459	X	22995	-0-	-1464	-0-	22995	2			N	-0-					143

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	14633	-0-	-1115	-0-	14631	2	2	9	N	2					25
09	14610	X	13794	-0-	-816	-0-	13794	2			N	-0-					25
10	14942	X	13889	-0-	-1053	-0-	13889	2			N	-0-					25
11	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	13217	2			N	-0-					25
12	14942	X	13226	-0-	-1716	-0-	13226	2			N	-0-					25
01	14632	X	13113	-0-	-1519	-0-	13113	2			N	-0-					25

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23963	X	16480	-0-	-7483	-0-	16480	2			N	-0-					17
09	23190	X	12966	-0-	-10224	-0-	12966	2			N	-0-					17
10	23126	X	11394	-0-	-11732	-0-	11394	2			N	-0-					17
11	17160	X	10825	-0-	-6335	-0-	10825	2			N	-0-					17
12	17453	X	9785	-0-	-7668	-0-	9785	2			N	-0-					17
01	16492	X	8634	-0-	-7858	-0-	8634	2			N	-0-					17

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			Y	-0-					-0-
09	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			Y	-0-					-0-
10	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	2			Y	-0-					-0-
11	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			Y	-0-					-0-
*12	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			Y	-0-					-0-
*01	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22103	X	20305	-0-	-1798	-0-	20305	2			Y	-0-					-0-
09	20760	X	19681	-0-	-1079	-0-	19681	2			Y	-0-					-0-
10	21049	X	20042	-0-	-1007	-0-	20042	2			Y	-0-					-0-
11	20160	X	19002	-0-	-1158	-0-	19002	2			Y	-0-					-0-
12	20584	X	18983	-0-	-1601	-0-	18983	2			Y	-0-					-0-
01	20336	X	18136	-0-	-2200	-0-	18136	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14151	-0-	-946	-0-	14134	2	17	9	N	15					67
09	14220	X	13369	-0-	-851	-0-	13369	2			N	-0-					67
10	14012	X	13770	-0-	-242	-0-	13725	2	45	9	N	41	41	1			67
11	13680	X	12543	-0-	-1137	-0-	12543	2			N	-0-					67
12	14136	X	13248	-0-	-888	-0-	13248	2			N	-0-					67
01	14136	X	12965	-0-	-1171	-0-	12965	2			N	-0-					67

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

08	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	718	1	3264	2	N	34					199
							37	9									
09	9930	X	6032	-0-	-3898	-0-	695	1	5337	2	N	-0-					199
10	10261	X	3606	-0-	-6655	-0-	718	1	2880	2	N	7	158	1			48
							8	9									
11	9930	X	4154	-0-	-5776	-0-	695	1	3404	2	N	50					98
							55	9									
12	6913	X	3496	-0-	-3417	-0-	718	1	2778	2	N	-0-					98
01	6231	X	2730	-0-	-3501	-0-	718	1	1994	2	N	16					114
							18	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

08	26319	X	25745	-0-	-574	-0-	25745	2			N	-0-					17
09	35190	X	24219	-0-	-10971	-0-	24219	2			N	-0-					17
10	37076	X	25119	-0-	-11957	-0-	25119	2			N	-0-					17
11	35880	X	24009	-0-	-11871	-0-	24009	2			N	-0-					17
12	37076	X	24442	-0-	-12634	-0-	24442	2			N	-0-					17
01	25730	X	22912	-0-	-2818	-0-	22912	2			N	-0-					17

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

08	31341	X	29782	-0-	-1559	-0-	29625	2	157	9	N	143	175	1			120
09	29790	X	27207	-0-	-2583	-0-	27056	2	151	9	N	137	184	1			73
10	29884	X	28753	-0-	-1131	-0-	28609	2	144	9	N	131	30	1			174
11	28920	X	26820	-0-	-2100	-0-	26698	2	122	9	N	111	180	1			105
12	29884	X	26782	-0-	-3102	-0-	26650	2	132	9	N	120	181	1			44
01	29791	X	25460	-0-	-4331	-0-	25291	2	169	9	N	154	169	1			29

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

08	28179	X	26384	-0-	-1795	-0-	26299	2	85	9	N	77					178
09	26940	X	23438	-0-	-3502	-0-	23357	2	81	9	N	74	185	1			67
10	26567	X	25377	-0-	-1190	-0-	25335	2	42	9	N	38					105
11	25530	X	23776	-0-	-1754	-0-	23728	2	48	9	N	44					149
12	26381	X	23793	-0-	-2588	-0-	23726	2	67	9	N	61	178	1			32
01	26381	X	23255	-0-	-3126	-0-	23099	2	156	9	N	142					174

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

08	42625	X	39417	-0-	-3208	-0-	39417	2			N	-0-					14
09	58050	X	37715	-0-	-20335	-0-	37715	2			N	-0-					14
10	59985	X	38553	-0-	-21432	-0-	38553	2			N	-0-					14
11	58050	X	36213	-0-	-21837	-0-	36213	2			N	-0-					14
12	59179	X	37270	-0-	-21909	-0-	37270	2			N	-0-					14
01	39432	X	36375	-0-	-3057	-0-	36375	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30566	X	26915	-0-	-3651	-0-	26915	2			N	-0-					20
09	29010	X	25711	-0-	-3299	-0-	25711	2			N	-0-					20
10	29233	X	26109	-0-	-3124	-0-	26109	2			N	-0-					20
11	27000	X	24575	-0-	-2425	-0-	24575	2			N	-0-					20
12	27404	X	25259	-0-	-2145	-0-	25259	2			N	-0-					20
01	26908	X	24939	-0-	-1969	-0-	24939	2			N	-0-					20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29047	X	28124	-0-	-923	-0-	28124	2			Y	-0-					-0-
09	28110	X	27437	-0-	-673	-0-	27437	2			Y	-0-					-0-
10	28582	X	28202	-0-	-380	-0-	28202	2			Y	-0-					-0-
11	27660	X	26944	-0-	-716	-0-	26944	2			Y	-0-					-0-
12	28303	X	27181	-0-	-1122	-0-	27181	2			Y	-0-					-0-
01	28303	X	27269	-0-	-1034	-0-	27269	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21545	X	19276	-0-	-2269	-0-	19276	2			Y	-0-					-0-
09	19740	X	18358	-0-	-1382	-0-	18358	2			Y	-0-					-0-
10	20398	X	18493	-0-	-1905	-0-	18493	2			Y	-0-					-0-
11	19170	X	17755	-0-	-1415	-0-	17755	2			Y	-0-					-0-
12	18941	X	17256	-0-	-1685	-0-	17256	2			Y	-0-					-0-
01	18941	X	17651	-0-	-1290	-0-	17651	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29946	X	28022	-0-	-1924	-0-	28022	2			N	-0-					53
09	28620	X	26435	-0-	-2185	-0-	26435	2			N	-0-					53
10	28923	X	26870	-0-	-2053	-0-	26870	2			N	-0-					53
11	27810	X	25690	-0-	-2120	-0-	25690	2			N	-0-					53
12	28706	X	26313	-0-	-2393	-0-	26313	2			N	-0-					53
01	28024	X	24796	-0-	-3228	-0-	24796	2			N	-0-					53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30814	X	29163	-0-	-1651	-0-	29163	2			N	-0-					10
09	29400	X	27864	-0-	-1536	-0-	27864	2			N	-0-					10
10	30132	X	28681	-0-	-1451	-0-	28681	2			N	-0-					10
11	29160	X	27372	-0-	-1788	-0-	27372	2			N	-0-					10
12	30132	X	27740	-0-	-2392	-0-	27740	2			N	-0-					10
01	29171	X	27436	-0-	-1735	-0-	27436	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	27611	2			Y	-0-					-0-
09	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			Y	-0-					-0-
10	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	27376	2			Y	-0-					-0-
11	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			Y	-0-					-0-
12	28179	X	27226	-0-	-953	-0-	27226	2			Y	-0-					-0-
01	28179	X	26571	-0-	-1608	-0-	26571	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34627	X	32765	-0-	-1862	-0-	32669	2	96	9	N	87					131
09	33360	X	30906	-0-	-2454	-0-	30826	2	80	9	N	73	182	1			22
10	33480	X	31575	-0-	-1905	-0-	31528	2	47	9	N	43					65
11	32190	X	29937	-0-	-2253	-0-	29937	2			N	-0-					65
12	32860	X	30108	-0-	-2752	-0-	30108	2			N	-0-					65
01	32767	X	29534	-0-	-3233	-0-	29333	2	201	9	N	183	183	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34751	X	30290	-0-	-4461	-0-	30244	2	46	9	N	42					61
09	32640	X	29441	-0-	-3199	-0-	29441	2			N	-0-					61
10	32953	X	30187	-0-	-2766	-0-	29975	2	212	9	N	193	148	1			106
11	30810	X	28559	-0-	-2251	-0-	28559	2			N	-0-					106
12	31713	X	29066	-0-	-2647	-0-	29066	2			N	-0-					106
01	30411	X	27909	-0-	-2502	-0-	27909	2			N	-0-					106

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24738	X	22631	-0-	-2107	-0-	22548	2	83	9	N	75					107
09	23460	X	21059	-0-	-2401	-0-	21046	2	13	9	N	12					119
10	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23860	2	99	9	N	90	189	1			20
11	22710	X	22368	-0-	-342	-0-	22368	2			N	-0-					20
12	23467	X	22673	-0-	-794	-0-	22468	2	205	9	N	186	186	1			20
01	23963	X	21761	-0-	-2202	-0-	21761	2			N	-0-					20

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29915	X	26427	-0-	-3488	-0-	26346	2	81	9	N	74					206
09	28500	X	25276	-0-	-3224	-0-	25212	2	64	9	N	58	180	1			84
10	28427	X	26463	-0-	-1964	-0-	26427	2	36	9	N	33	33	1			84
11	26700	X	25625	-0-	-1075	-0-	25625	2			N	-0-					84
12	27001	X	26498	-0-	-503	-0-	26498	2			N	-0-					84
01	26474	X	26360	-0-	-114	-0-	26150	2	210	9	N	191	191	1			84

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32860	X	26564	-0-	-6296	-0-	26498	2	66	9	N	60					228
09	30660	X	15270	-0-	-15390	-0-	15196	2	74	9	N	67	174	1			121
10	30287	X	26124	-0-	-4163	-0-	26011	2	113	9	N	103	172	1			52
11	28470	X	25452	-0-	-3018	-0-	25427	2	25	9	N	23					75
12	28148	X	24786	-0-	-3362	-0-	24712	2	74	9	N	67					142
01	26567	X	23374	-0-	-3193	-0-	23308	2	66	9	N	60					202

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49600	X	45416	-0-	-4184	-0-	45265	2	151	9	N	137	140	1			51
09	47460	X	42599	-0-	-4861	-0-	42369	2	230	9	N	209	184	1			76
10	47740	X	41807	-0-	-5933	-0-	41644	2	163	9	N	148	164	1			60
11	46200	X	39783	-0-	-6417	-0-	39585	2	198	9	N	180	183	1			57
12	45942	X	39555	-0-	-6387	-0-	39555	2			N	-0-					57
01	45415	X	38684	-0-	-6731	-0-	38314	2	370	9	N	336	336	1			57

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36208	X	32648	-0-	-3560	-0-	32637	2	11	9	N	10					101
09	35040	X	32363	-0-	-2677	-0-	32319	2	44	9	N	40					141
10	36208	X	30759	-0-	-5449	-0-	30694	2	65	9	N	59	171	1			29
11	33450	X	27304	-0-	-6146	-0-	27292	2	12	9	N	11					40
12	33604	X	27553	-0-	-6051	-0-	27531	2	22	9	N	20					60
01	33449	X	27863	-0-	-5586	-0-	27818	2	45	9	N	41					101

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47182	X	45027	-0-	-2155	-0-	44803	2	224	9	N	204	179	1			98
09	45420	X	45147	-0-	-273	-0-	44978	2	169	9	N	154	185	1			67
10	46934	X	44176	-0-	-2758	-0-	44176	2			N	-0-					67
11	44820	X	42665	-0-	-2155	-0-	42402	2	263	9	N	239	231	1			75
12	46655	X	43408	-0-	-3247	-0-	43408	2			N	-0-	2	1			73
01	46655	X	43734	-0-	-2921	-0-	43529	2	205	9	N	186	186	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3230	X	3007	-0-	-223	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	557	-0-	-1393	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	644	-0-	-968	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2346	-0-	-537	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	8981	-0-	-2489	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
12	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10549	-0-	-1045	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4671	-0-	-723	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4593	-0-	-801	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4493	-0-	-653	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2435	-0-	2435	2435	2435	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4535	-0-	4535	6970	4535	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6970					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6970					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	418	-0-	-1349	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	792	-0-	-417	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3792	-0-	-228	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2603	3	22	9	N	20					25
09	2880	X	2796	-0-	-84	-0-	2768	3	28	9	N	25					50
10	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2727	3	139	9	N	126	165	1			11
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2500	3	105	9	N	95					106
12	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2457	3	11	9	N	10					116
01	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2629	3	11	9	N	10					126

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		438	-0-	438	438	438	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					-0-
10	438	X	-0-	-0-	-438	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	10217	-0-	7117	7117	10217	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4017					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2022

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			N	-0-					42
09	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	2451	3	3	9	N	3					45
10	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2353	3	3	9	N	3					48
11	2520	N	2177	-0-	-343	-0-	2176	3	1	9	N	1					49
12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2432	3	1	9	N	1					50
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2275	3	2	9	N	2					52

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					161
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2972	3	4	9	N	4					165
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2650	3	18	9	N	16					181
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					181
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3232	3	10	9	N	9					190
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	3	10	9	N	9					199

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	3			N	-0-					174
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					174
10	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	3			N	-0-					174
11	2220	N	105	-0-	-2115	-0-	105	3			N	-0-					174
12	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	3			N	-0-					174
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1979	-0-	-1183	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	648	-0-	-1752	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1446	-0-	-941	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6477	-0-	-273	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6629	-0-	-346	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6368	-0-	-514	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6121	-0-	-761	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3312	3	1	9	N	1					148
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2					150
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	3	48	9	N	44	161	1			33
11	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3073	3	72	9	N	65					98
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3774	3	11	9	N	10					108
*01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4275	3	3	9	N	3					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5963	-0-	-487	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6063	-0-	-416	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5272	-0-	-1052	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	4119	-0-	-3111	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5205	-0-	-2266	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5654	-0-	-1817	-0-	5654	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	674	-0-	-1486	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	138	-0-	-2094	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4008	-0-	-2192	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4356	-0-	-1644	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4321	-0-	-59	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11793	-0-	-297	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
09	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11077	-0-	-579	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10873	-0-	-527	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11627	-0-	-153	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11368	-0-	-412	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2378	-0-	-1732	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2588	-0-	-1411	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	264	-0-	-3735	-0-	264	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1024	-0-	-1616	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1000	-0-	-1604	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1003	-0-	-1517	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
*01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	3463	-0-	-4039	-0-	3461	3	2	9	N	2					115
09	7170	X	5484	-0-	-1686	-0-	5482	3	2	9	N	2					117
10	7223	X	5749	-0-	-1474	-0-	5748	3	1	9	N	1					118
11	5520	X	5507	-0-	-13	-0-	5506	3	1	9	N	1					119
12	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5539	3	2	9	N	2					121
01	5735	X	5446	-0-	-289	-0-	5444	3	2	9	N	2					123

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
09	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
10	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
*01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	5138	3			N	-0-					170
09	5190	X	5103	-0-	-87	-0-	5103	3			N	-0-					170
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					170
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					170
12	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3			N	-0-					170
01	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4355	-0-	-450	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4363	-0-	-17	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4122	-0-	-342	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2352	-0-	-1188	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2609	-0-	-1049	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
09	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	3			N	-0-					-0-
10	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			N	-0-					-0-
11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
*01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5131	-0-	-2278	-0-	5131	3			N	-0-					89
09	7260	X	5458	-0-	-1802	-0-	5458	3			N	-0-					89
10	7502	X	5513	-0-	-1989	-0-	5513	3			N	-0-					89
11	7260	X	5302	-0-	-1958	-0-	5302	3			N	-0-					89
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					89
01	5642	X	4985	-0-	-657	-0-	4985	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
*01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4856	-0-	-1096	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4546	-0-	-854	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2354	-0-	-777	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	990	X	336	-0-	-654	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	930	X	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	921	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2654	-0-	-1159	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2921	-0-	-769	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3256	-0-	-743	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2808	-0-	-1191	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3083	-0-	-1207	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7027	-0-	-661	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6717	-0-	-723	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6606	-0-	-865	-0-	6606	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3752	-0-	-1438	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5222	-0-	-48	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

08	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					70
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					70
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					70
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					70
12	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	3			N	-0-					70
01	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884	3			N	-0-					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

08	2976	X	1027	-0-	-1949	-0-	1027	3			N	-0-					106
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					106
10	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	2117	3			N	-0-					106
11	2310	X	903	-0-	-1407	-0-	903	3			N	-0-					106
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					106
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

08	2945	X	356	-0-	-2589	-0-	356	3			N	-0-					62
09	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	3			N	-0-					62
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					62
11	1770	X	1128	-0-	-642	-0-	1128	3			N	-0-					62
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					62
01	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	1806	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

08	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	3079	3	3	9	N	3					18
09	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	3740	3	12	9	N	11					29
10	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	3780	3	13	9	N	12					41
11	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3443	3	25	9	N	23					64
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4053	3	7	9	N	6					70
*01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					72

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3354	-0-	-276	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	1835	-0-	-5543	-0-	1835	3			N	-0-					103
09	7140	X	5894	-0-	-1246	-0-	5894	3			N	-0-					103
10	7192	X	6092	-0-	-1100	-0-	6092	3			N	-0-					103
11	6300	X	5947	-0-	-353	-0-	5947	3			N	-0-					103
12	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	5095	3			N	-0-					103
*01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					47
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					47
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					47
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					47
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					47
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	6164	-0-	-3105	-0-	6162	3	2	9	N	2					60
09	8970	X	7928	-0-	-1042	-0-	7927	3	1	9	N	1					61
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9051	3	2	9	N	2					63
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8604	3	1	9	N	1					64
12	8184	X	8062	-0-	-122	-0-	8061	3	1	9	N	1					65
01	9052	X	8211	-0-	-841	-0-	8210	3	1	9	N	1					66

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7106	-0-	-861	-0-	7106	3			N	-0-					70
09	7680	X	7109	-0-	-571	-0-	7109	3			N	-0-					70
10	7936	X	7346	-0-	-590	-0-	7346	3			N	-0-					70
11	7680	X	4249	-0-	-3431	-0-	4242	3	7	9	N	6					76
12	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	5658	3	1	9	N	1					77
01	7347	X	5821	-0-	-1526	-0-	5820	3	1	9	N	1					78

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4243	-0-	-1182	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5065	-0-	-305	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	3526	-0-	-2023	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
*01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					128
*03	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					128
*04	330	N	31	-0-	-299	-0-	31	3			N	-0-					128
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					128
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					128
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					9
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					9
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					9
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/21/21

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					46
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					46
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					46
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					46
*12	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					46
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					14
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					14
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					14
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					14
*12	468	N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					14
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					17
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					17
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					17
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					107
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					107
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	2			N	-0-					107
11	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					107
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2605	-0-	-495	2663	2605	2			Y	-0-					-0-
09	3886	X	1223	-0-	-2663	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
*01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
*12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	223	-0-	-1547	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					173
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					174
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2					176
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					177
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	N	3					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

08	12276	X	11701	-0-	-575	-0-	11581	2	120	9	N	109					181
09	11580	X	10539	-0-	-1041	-0-	10484	2	55	9	N	50					231
10	11966	X	11317	-0-	-649	-0-	11287	2	30	9	N	27	171	1			87
11	11580	X	11080	-0-	-500	-0-	11011	2	69	9	N	63					150
12	11780	X	11214	-0-	-566	-0-	11150	2	64	9	N	58					208
01	11687	X	10860	-0-	-827	-0-	10816	2	44	9	N	40	179	1			69

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

08	14B2 EXT		370	-0-	370	1743	370	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1744	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	32037	2			N	-0-					-0-
09	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	30722	2			N	-0-					-0-
10	28678	X	28678	-0-	-0-	-0-	28678	2			N	-0-					-0-
11	39300	X	24972	-0-	-14328	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	23854	-0-	-12664	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	21752	-0-	-10271	-0-	21752	2			N	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		536	-0-	536	536	536	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		477	-0-	477	1013	477	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1013					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1013					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1013					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT		157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		3307	-0-	3307	6805	3307	3			N	-0-					18
09	T. A.		3541	-0-	3541	10346	3541	3			N	-0-					18
10	14B DENY		3487	-0-	3487	13833	3487	3			N	-0-					18
11	14B DENY		3331	-0-	3331	17164	3331	3			N	-0-					18
12	14B DENY		3277	-0-	3277	20441	3277	3			N	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20441					N	NO RPT					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2025	-0-	2025	4310	2025	3			N	-0-					70
09	T. A.		1968	-0-	1968	6278	1968	3			N	-0-					70
10	14B DENY		1862	-0-	1862	8140	1862	3			N	-0-					70
11	14B DENY		2453	-0-	2453	10593	2453	3			N	-0-					70
12	14B2 EXT		2579	-0-	2579	13172	2579	3			N	-0-					70
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13172					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					192
09	13830	X	7311	-0-	-6519	-0-	7302	2	9	9	N	8					200
10	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	21026	2	24	9	N	22	177	1			45
11	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16573	2	54	9	N	49					94
12	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16605	2	24	9	N	22					116
*01	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15377	2	9	9	N	8					124

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7555	-0-	-71	-0-	7536	2	19	9	N	17					178
09	7380	X	7189	-0-	-191	-0-	7189	2			N	-0-					178
10	7502	X	7250	-0-	-252	-0-	7247	2	3	9	N	3					181
11	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	7155	2	3	9	N	3					184
12	7564	X	7188	-0-	-376	-0-	7147	2	41	9	N	37					221
01	7564	X	6789	-0-	-775	-0-	6779	2	10	9	N	9	180	1			50

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3528	-0-	-657	-0-	3526	2	2	9	N	2					189
09	4050	X	3003	-0-	-1047	-0-	3003	2			N	-0-					189
10	3937	X	1573	-0-	-2364	-0-	1571	2	2	9	N	2					191
11	3750	X	1912	-0-	-1838	-0-	1912	2			N	-0-					191
12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	2619	2	22	9	N	20					211
01	3534	X	1220	-0-	-2314	-0-	1218	2	2	9	N	2	183	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					30
09	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	11	1	2070	2	N	-0-					30
10	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	2141	2	3	9	N	3					33
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					33
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	7	1	2147	2	N	4					37
							4	9									
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	N	3					40

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8324	-0-	-1069	-0-	8324	2			N	-0-					113
09	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					113
10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12737	2	8	9	N	7					120
11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11483	2	8	9	N	7					127
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11366	2	15	9	N	14					141
*01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10570	2	7	9	N	6					147

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	9	2	1	9	N	1					62
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	4	2	1	9	N	1					63
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	N	1					64
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					65
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					65
*01	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	92	2	123	9	N	112	163	1			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					5
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					6
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					16
09	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			N	-0-					16
10	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					16
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					16
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					16
01	713	N	84	-0-	-629	-0-	84	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
01	14B2 EXT		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-	26	1			-0-
*12	125	X	60	-0-	-65	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					21
09	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					21
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					21
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					21
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					24
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					24
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					24
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					24
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					24
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					36
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					36
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					36
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					36
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					48
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					48
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					48
11	750	N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-					48
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					48
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					48

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					28
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					28
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					28
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					28
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					15
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					15
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					15
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					15
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					22
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					22
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					22
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					22
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					22
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					66
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					66
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	31	1			35
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					35
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					35

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-	26	1			6
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					6
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					6
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					6
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					6
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					6

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					54
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					54
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					54
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					54
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					54
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					54

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-	26	1			52
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					52
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					52
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					52
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					52
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					41
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					41
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					56
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					56
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					56
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	56	1			-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					16
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					16
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					16
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					16
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					16
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	128	1			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					17
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					17
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					17
11	840	N	585	-0-	-255	-0-	585	2			Y	-0-	17	1			-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					18
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					18
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					18
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					18
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					18
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	690	N	245	-0-	-445	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					55
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					55
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					55
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					55
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					55
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					55

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					24
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					24
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					24
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					24
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					156
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					156
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			N	-0-					156
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-	108	1			48
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					48
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					48

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					45
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					45
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-					45
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					45
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					45
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					60
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					60
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					60
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					60
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					29
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					29
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					29
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					29
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					29

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					36
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					36
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					36
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					36
12	2697	N	1949	-0-	-748	-0-	1949	2			N	-0-					36
01	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					11
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					11
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-					11
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					11
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					11
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					11

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					112
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					112
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					112
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					112
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					112
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					112

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	2			N	-0-					148
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					148
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					148
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					148
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					148
01	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	3077	2			N	-0-					148

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					159
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					159
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					159
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-	114	1			45
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					45
*01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					45

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					101
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					101
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					101
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					101
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					101
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					101

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	2173	2			N	-0-					36
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					36
10	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			N	-0-					36
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	12	1			24
12	3069	N	2450	-0-	-619	-0-	2450	2			N	-0-					24
01	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					24

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2			N	-0-					30
09	2880	X	1418	-0-	-1462	-0-	1418	2			N	-0-					30
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					30
11	2880	X	2219	-0-	-661	-0-	2219	2			N	-0-					30
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					30
01	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4055	2			N	-0-					76
09	5100	X	3657	-0-	-1443	-0-	3657	2			N	-0-					76
10	5704	X	3454	-0-	-2250	-0-	3454	2			N	-0-					76
11	5520	X	3159	-0-	-2361	-0-	3159	2			N	-0-					76
12	5704	X	2958	-0-	-2746	-0-	2958	2			N	-0-					76
01	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	2899	2			N	-0-					76

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	1869	-0-	-4300	-0-	1869	2			Y	-0-					45
09	6990	X	5170	-0-	-1820	-0-	5170	2			Y	-0-					45
10	7223	X	6395	-0-	-828	-0-	6395	2			Y	-0-					45
11	6990	X	2103	-0-	-4887	-0-	2103	2			Y	-0-					45
12	1860	X	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			Y	-0-					45
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					45

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3003	-0-	-624	-0-	3003	2			N	-0-					50
09	3000	X	2603	-0-	-397	-0-	2603	2			N	-0-					50
10	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2			N	-0-					50
11	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2556	2			N	-0-					50
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2724	2			N	-0-					50
01	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	2066	2			N	-0-					50

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	4656	2			N	-0-					60
09	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	4173	2			N	-0-					60
10	5518	X	4167	-0-	-1351	-0-	4167	2			N	-0-					60
11	5340	X	3949	-0-	-1391	-0-	3949	2			N	-0-					60
12	5518	X	3866	-0-	-1652	-0-	3866	2			N	-0-					60
01	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	3651	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					60
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					60
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					60
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					60
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					60
*01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					60

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	6607	2	12870	5	N	-0-					24
09	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	4529	2	13784	5	N	-0-					24
10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	3033	2	11392	5	N	-0-					24
11	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	7630	2	12685	5	N	-0-					24
*12	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	6356	2	13653	5	N	-0-					24
*01	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	5314	2	13482	5	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					26
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					26
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	8838	-0-	-10992	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	5305	-0-	-15186	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	13981	-0-	-3029	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
*12	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2143	-0-	-957	856	2143	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4498	-0-	1498	2354	4498	2			N	-0-					-0-
10	6985	X	4631	-0-	-2354	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6446 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					10
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					10
*10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					10
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	37	-0-	-413	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11220	X	5228	-0-	-5992	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	4845	-0-	-6749	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	7793	-0-	-2677	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
*12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	48	3	20	9	N	18					121
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3373	3	1	9	N	1	1	8			121
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	3	2	9	N	2	2	8			121
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					121
*01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	625	1	2578	3	N	7					128
							8	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

08	3999	X	2908	-0-	-1091	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2742	-0-	-1128	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2447	-0-	-839	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2447	-0-	-733	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	75	1	917	2	N	-0-			-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	76	1	889	2	N	-0-			-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	77	1	919	2	N	-0-			-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	69	1	880	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	133	1	1631	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	144	1	1573	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	134	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	126	1	1500	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-			-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	15	1	446	2	N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	9	1	471	2	N	-0-			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	8	1	457	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	2	N	-0-			-0-
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	51	1	1737	2	N	-0-			-0-
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	2	N	-0-			-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-			-0-
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-			-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	32	1	267	2	N	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	N	-0-			-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	355	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	273	1	1127	2	N	-0-					-0-
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	286	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	367	1	2570	3	Y	-0-	10	1			4
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3334	3	11	9	Y	10	1	1			9
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					9
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3169	X	2988	-0-	-181	-0-	2988	3			Y	-0-					6
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3424	3	9	9	Y	8					14
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			Y	-0-					14
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	3	Y	59	62	1			21
							65	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	461	1	3228	3	Y	1	21	1			4
							1	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4123	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4245	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4487	3	37	9	Y	34					74
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5096	3	14	9	Y	13	81	1			6
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					6
11	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	290	1	4004	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	866	1	7747	2	N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	309	1	7274	2	N	-0-					-0-
*10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	303	1	7246	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7203	-0-	-57	-0-	350	1	6853	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	606	1	8128	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					104
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					104
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					104
11	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	180	1	3945	3	N	-0-					104
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					104
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					104

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

08	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	4018	3			Y	-0-					6
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5095	3	9	9	Y	8					22
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4978	3	32	9	Y	29	29	1			22
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3262	3	34	9	Y	31					38
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4432	3	8	9	Y	7					22
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					22
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	564	1	3953	3	Y	1	26	1			15
							1	9									
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4860	3	26	9	Y	24	24	1			20
10	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4378	3	45	9	Y	41	41	1			20
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					13
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2					15
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					15
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	107	1	1433	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	116	1	4623	3	Y	12	71	1			15
							13	9									
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	314	1	4428	3	Y	-0-					43
10	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	232	1	3737	3	Y	-0-					43
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	506	1	2431	3	N	-0-					60
09	2340	X	561	-0-	-1779	-0-	508	3	53	9	N	48	48	1			60
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	82	82	1			60
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	930	1	2041	3	N	20	20	1			60
							22	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					60
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					60

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2794	-0-	-306	2163	349	1	2444	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
09	3000	N	3277	-0-	277	2440	3213	3	64	9	Y	58	49	1			9
*10	3100	N	3108	-0-	8	2448	3018	3	90	9	Y	82	82	1			9
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	2238					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	164	1	4935	3	N	-0-					18
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
*10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3100	-0-	-868	-0-	288	1	2812	3	Y	-0-					30
09	3840	X	3320	-0-	-520	-0-	3303	3	17	9	Y	15	70	1			10
10	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	3			Y	-0-					10
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1376	1	1440	3	Y	-0-					48
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10001	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10087	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1320	-0-	-602	-0-	123	1	1197	3	Y	-0-					5
09	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	1452	3	17	9	Y	15	31	1			10
*10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					10
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	3459	3			Y	-0-					32
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					32
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					32
11	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	148	1	2625	3	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

08	8680	X	8524	-0-	-156	-0-	8524	3			Y	-0-					11
09	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			Y	-0-					11
*10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9654	3	32	9	Y	29	29	1			11
11	8400	X	6851	-0-	-1549	-0-	366	1	6485	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

08	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	342	1	2200	3	N	-0-					42
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	3			N	-0-					42
*10	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	3			N	-0-					42
*11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	871	1	1736	3	N	-0-					42
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					42
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					42

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

08	7006	X	6784	-0-	-222	-0-	1460	1	5324	3	Y	-0-					26
09	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	6054	1			Y	-0-					32
10	6665	X	5660	-0-	-1005	-0-	5660	1			Y	-0-					32
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	16	1	1454	3	Y	-0-					41
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					44
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					44
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					44
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	37	1	3277	3	Y	2					9
							2	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					60
10	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	2116	3			Y	-0-					60
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	837	1	6195	3	Y	-0-					10
09	6540	X	4203	-0-	-2337	-0-	4082	1	121	9	Y	110	48	1			72
10	6696	X	4479	-0-	-2217	-0-	4360	1	119	9	Y	108	82	1			98
11	6540	X	5098	-0-	-1442	-0-	4035	1	1055	3	Y	7					54
							8	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1898	-0-	-24	-0-	62	1	1816	3	Y	18					28
							20	9									
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	Y	5	37	1			3
*10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	Y	3					6
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1045	1	2652	3	Y	-0-					3
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	1			Y	-0-					3
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					3
11	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	1			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	292	1	3752	3	Y	-0-					140
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4779	3	7	9	Y	6					146
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					146
*11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	98	1	3668	3	Y	-0-					147
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	829	1	5287	3	Y	28	12	1			46
							31	9									
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			Y	-0-					60
*10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			Y	-0-					60
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	468	1	2434	3	Y	-0-					18
09	3000	N	4644	-0-	1644	1644	4638	3	6	9	Y	5	3	1			18
*10	3100	N	4869	-0-	1769	3413	4868	3	1	9	Y	1	1	1			18
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	3293					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	131	1	1060	3	Y	-0-					9
09	3000	N	4157	-0-	1157	1157	4154	3	3	9	Y	3	2	1			7
*10	3100	N	4618	-0-	1518	2675	4618	3			Y	-0-					7
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	1745					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	881 7	1 9	4284	3	Y	6					12
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	1			Y	-0-					11
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	1			Y	-0-					11
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6428	-0-	-733	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6008	-0-	-922	-0-	1236	1	4772	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5963	-0-	-826	-0-	1819	1	4144	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	1868	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	598	1	2312	2	N	-0-					-0-
*10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	816	1	2173	2	N	-0-					-0-
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	876	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	355	1	2940	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	29	29	1			-0-
11	3210	X	2436	-0-	-774	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					81
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	3			N	-0-					81
*10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			N	-0-					81
*11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	464	1	7264	3	N	-0-					81
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					81
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					46
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					46
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					46
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	46	1	321	2	Y	-0-					2
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	662	3	210	9	Y	191	52	1			141
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					141
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4798	-0-	-1712	-0-	4798	3			N	-0-					93
09	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	3			N	-0-					93
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19880	3	32	9	N	29	29	1			93
11	5340	X	3942	-0-	-1398	-0-	961	1	2981	3	N	-0-					93
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					93
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					93

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1079	1	2279	3	N	-0-					-0-
09	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	3			N	-0-					-0-
*10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	3			N	-0-					-0-
*11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1458	1	1725	3	N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	637	-0-	-262	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					44
09	750	X	702	-0-	-48	-0-	702	3			Y	-0-					44
*10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					44
*11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	3			N	-0-					91
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					91
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					91
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	3	N	184	184	1			91
							202	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					91
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	292	1	4959	3	Y	-0-					89
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5885	3	53	9	Y	48	48	1			89
*10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5823	3	90	9	Y	82	82	1			89
11	4980	X	4108	-0-	-872	-0-	4062	3	46	9	Y	42	42	1			89
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2390	3	7	9	N	6					227
09	3000	N	17403	-0-	14403	14403	17403	3			N	-0-					227
*10	3100	N	16796	-0-	13696	28099	16796	3			N	-0-					227
*11	3000	N	3355	-0-	355	28454	1020	1	2335	3	N	-0-					227
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28454					N	NO RPT					227
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	25695					N	NO RPT					227

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	379	1	1612	3	Y	-0-					47
09	2220	X	1579	-0-	-641	-0-	1579	3			Y	-0-					47
10	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	2043	3			Y	-0-					47
11	2100	X	1653	-0-	-447	-0-	1653	3			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	268	1	5845	2	N	-0-					-0-
*10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	243	1	5805	2	N	-0-					-0-
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	270	1	5690	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	268	1	3278	2	N	-0-					-0-
*10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	279	1	5192	2	N	-0-					-0-
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	270	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	278	1	4915	3	Y	-0-					95
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			Y	-0-					95
*10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					95
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	171	1	4528	3	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	261	1	1835	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	1			Y	-0-					4
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	1			Y	-0-					4
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

08	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	246	1	3471	3	N	-0-					234
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					234
10	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	3914	3			N	-0-					234
11	3810	X	3302	-0-	-508	-0-	86	1	3216	3	N	-0-					234
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					234
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

08	15	X	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
09	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	1			Y	-0-					1
10	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	1			Y	-0-					1
11	150	X	100	-0-	-50	-0-	20	1	80	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

08	8587	X	7093	-0-	-1494	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6799	-0-	-1511	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6922	-0-	-549	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	304	1	2030	3	Y	-0-					18
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					18
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					18
11	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	164	1	2263	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

08	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	129	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1534	-0-	-626	-0-	208	1	1326	2	N	-0-					-0-
*10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	211	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1508	-0-	-172	-0-	180	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1079	1	2049	2	N	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	2027	2	N	-0-					-0-
*10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	71	1	2074	2	N	-0-					-0-
*11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	25	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

08	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	270	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	278	1	2580	2	N	-0-					-0-
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	267	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

08	9858	X	9725	-0-	-133	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	375	1	9380	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9295	-0-	-563	-0-	379	1	8916	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9262	-0-	-158	-0-	390	1	8872	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

08	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	409	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	51	1	2782	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	90	1	2654	2	N	-0-					-0-
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	34	1	3101	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3571	3			Y	-0-					16
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			Y	-0-					16
*10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					16
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	376	1	3861	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	138	1	881	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					15
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					15
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	1368	1	6227	3	N	-0-					15
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					15
*10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					15
*11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	614	1	6405	3	N	-0-					15
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	200	1	1799	2	N	-0-					-0-
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	269	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	318	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	480	N	223	-0-	-257	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-
10	589	N	227	-0-	-362	-0-	23	1	204	2	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	250	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	80	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	32	1	4272	2	N	-0-					-0-
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	29	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	208	1	5799	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	3645	-0-	-2475	-0-	110	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	801	-0-	-5430	-0-	81	1	720	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1406	-0-	-4414	-0-	24	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	86	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	880	-0-	-1310	-0-	62	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	652	-0-	-681	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	866	-0-	-424	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	40	1	3546	3	Y	2					9
							2	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					60
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					60
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	168	1	2668	3	Y	2					130
							2	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					147
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4491	3	63	9	Y	57	41	1			163
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					163
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1621	-0-	-580	-0-	83	1	1530	3	Y	7	16	1			22
							8	9									
09	2130	X	1420	-0-	-710	-0-	1420	3			Y	-0-					21
10	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	1925	3	32	9	Y	29	13	1			37
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	313	1	5734	3	Y	29	61	1			38
							32	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-					39
*10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6855	3	10	9	Y	9	24	1			24
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	456	1	5252	3	Y	-0-					8
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5631	1	23	9	Y	21	16	1			13
*10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5940	1	65	9	Y	59	29	1			43
*11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	644	1	4750	3	Y	38	38	1	9	6	13
							42	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					3
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					3
*10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					3
*11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	103	1	4101	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					3
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					3

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	205	1	2359	3	Y	-0-					81
09	2760	X	2364	-0-	-396	-0-	2364	1			Y	-0-					81
10	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	1			Y	-0-					81
*11	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	273	1	2009	3	Y	68	68	1	42	6	62
							75	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					208
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					208
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					208
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	183	1	3236	3	N	24	24	1			208
							26	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					208
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					208

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	102	1	248	3	Y	-0-					25
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	421	3	53	9	Y	48	48	1			25
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	649	3	90	9	Y	82	82	1			25
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	75	1	1037	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		498	-0-	498	880	498	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	3071	3	Y	3					155
09	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	2744	3			Y	-0-					147
10	4061	X	1928	-0-	-2133	-0-	1910	3	18	9	Y	16	33	1			130
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					130
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	2107	3	Y	2					9
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					9
*10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					9
11	2070	X	1935	-0-	-135	-0-	1935	3			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3078	-0-	-22	6225	105	1	2973	3	Y	-0-					15
09	3000	N	3293	-0-	293	6518	3293	3			Y	-0-					15
*10	3100	N	3340	-0-	240	6758	3340	3			Y	-0-					15
*11	3000	N	2589	-0-	-411	6347	186	1	2403	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6347					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6347					Y	NO RPT					15

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1075	1	1216	3	N	-0-	88	1			32
09	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	3			N	-0-					32
*10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	3			N	-0-					32
*11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1416	1	1320	3	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	132	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	74	1	3404	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3332	-0-	-233	-0-	53	1	3279	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	13	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6263	-0-	-960	-0-	349	1	5914	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6101	-0-	-889	-0-	96	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6305	-0-	-918	-0-	28	1	6277	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6093	-0-	-627	-0-	28	1	6065	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	1079	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	896	1	3098	2	N	-0-					-0-
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	979	1	3253	2	N	-0-					-0-
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	874	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	977	1	2380	3	Y	-0-					19
09	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	3			Y	-0-					19
*10	3959	X	3394	-0-	-565	-0-	3394	3			Y	-0-					19
11	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	139	1	1913	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2930	3	14	9	Y	13					68
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3337	3	50	9	Y	45	5	1			110
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3349	3	59	9	Y	54	50	1			114
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					114
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	311	1	5697	3	Y	28	60	1			32
							31	9									
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-					33
*10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7141	3	20	9	Y	18	20	1			31
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4654	-0-	-58	-0-	4636	3	18	9	Y	16					106
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5198	3	31	9	Y	28	3	1			130
*10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5054	3	59	9	Y	54	59	1			125
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					125
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	6730	3	24	9	Y	22					161
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8219	3	122	9	Y	111	104	1			42
*10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-					42
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7667	3	37	9	Y	34					74
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8752	3	32	9	Y	29	89	1			14
*10	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			Y	-0-					14
11	7740	X	7209	-0-	-531	-0-	488	1	6721	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	142	1	648	3	N	-0-			15
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			15
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			15
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			15

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	602	1	5053	3	Y	-0-			21
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-			21
*10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			Y	-0-			21
*11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	332	1	4572	3	Y	-0-			21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	3000	N	11676	-0-	8676	8676	11676	3			N	-0-			107
*10	3100	N	11380	-0-	8280	16956	11380	3			N	-0-			107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16956					N	NO RPT			107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			107

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	70	1	1155	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	158	1	1000	2	N	-0-			-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	284	1	980	2	N	-0-			-0-
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	185	1	1041	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	Y	-0-			-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1298	1	696	3	Y	-0-			-0-
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1069	1	858	3	Y	-0-			-0-
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1078	1	732	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	711	1	6037	3	Y	-0-			-0-
09	6360	X	5486	-0-	-874	-0-	3571	1	1915	3	Y	-0-			-0-
10	6572	X	5573	-0-	-999	-0-	3092	1	2481	3	Y	-0-			-0-
11	6540	X	4737	-0-	-1803	-0-	2820	1	1917	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	275	1	1199	3	Y	-0-			28
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-			28
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-			28
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-			28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

08	527	X	107	-0-	-420	-0-	20	1	87	3	Y	-0-			17
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			17
*10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			17
*11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	968	-0-	-1791	-0-	24	1	942	3	Y	2	14	1			19
							2	9									
09	2670	X	1004	-0-	-1666	-0-	67	1	937	3	Y	-0-					49
10	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	75	1	1207	3	Y	-0-					49
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					49
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1510	1	3208	3	Y	-0-					16
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					16
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4595	3	106	9	Y	96					112
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	753	1	3900	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	75	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	186	1	1089	2	N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	322	1	1011	2	N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	229	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3275	3			Y	-0-					33
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					33
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3911	3	209	9	Y	190					223
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	214	1	2955	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	466 18	1 9	2976	3	Y	16	6	1			21
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					18
*10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					18
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	827 31	1 9	5818	3	Y	28	36	1			12
09	6660	X	5984	-0-	-676	-0-	5984	1			Y	-0-					18
10	6882	X	5153	-0-	-1729	-0-	5153	1			Y	-0-					18
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	314 15	1 9	4714	3	Y	14	31	1			16
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			Y	-0-					15
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5634	3	21	9	Y	19	22	1			12
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5828	-0-	-744	-0-	722 28	1 9	5078	3	Y	25	32	1			9
09	5700	X	5604	-0-	-96	-0-	5604	1			Y	-0-					16
*10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	1			Y	-0-					16
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

08	6820	X	5903	-0-	-917	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5902	-0-	-698	-0-	267	1	5635	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5953	-0-	-526	-0-	272	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	261	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

08	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	417	1	3785	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	151	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	747	1	4731	3	N	-0-					48
09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11493	3	57	9	N	52	52	1			-0-
*10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11417	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	64	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	154	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	281	1	865	2	N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	175	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	425	1	2478	2	N	-0-					-0-
*10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	741	1	2327	2	N	-0-					-0-
*11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	528	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	424 20	1 9	6368	3	Y	18	42	1			22
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			Y	-0-					21
*10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9609	3	43	9	Y	39	35	1			25
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1462	-0-	-1235	-0-	84	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	616	-0-	-1964	-0-	83	1	533	2	N	-0-					13
10	1767	N	385	-0-	-1382	-0-	88	1	297	2	N	-0-					13
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
*10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7375	-0-	-282	-0-	459 22	1 9	6894	3	Y	20	45	1			24
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			Y	-0-					23
*10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8536	3	42	9	Y	38	36	1			25
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	110 6	1 9	1500	3	Y	5	12	1			1
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	1	18	9	Y	16					18
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1641	1	4	9	Y	4	22	1			-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6347	-0-	-380	-0-	431 24	1 9	5892	3	Y	22	47	1			10
09	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	6296	1	2	9	Y	2					11
*10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7034	1	1	9	Y	1	12	1			-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	111 69	1 9	3500	3	Y	63	56	1			80
09	4320	X	3767	-0-	-553	-0-	3767	3			Y	-0-					79
10	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	3900	3			Y	-0-					79
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					79
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	142	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	339	1	2043	2	N	-0-					-0-
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	587	1	1890	2	N	-0-					-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	427	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	112	1	3216	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	434	1	3033	2	N	-0-					-0-
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	470	1	2997	2	N	-0-					-0-
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	513	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4137	-0-	-854	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4770	-0-	-60	-0-	153	1	4617	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3916	-0-	-1075	-0-	90	1	3826	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3426	-0-	-1404	-0-	77	1	3349	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	35	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	22	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	18	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4104	-0-	-825	-0-	142	1	3962	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3608	-0-	-1162	-0-	86	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	71	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3562	-0-	-638	-0-	17	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	31	1			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	618	1	3946	3	Y	21	7	1			25
							23	9									
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			Y	-0-					18
*10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			Y	-0-					18
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	590	1	3578	3	N	-0-					148
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	1			N	-0-					148
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3796	1	89	9	N	81	81	1			148
*11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	5863	1	3162	3	N	62	62	1			148
							68	9									
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					148
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					148

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	69	1	4161	3	Y	-0-					40
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	132	1	4010	3	Y	-0-					40
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	485	1	3856	3	Y	45	25	1			60
							50	9									
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1063	1	3117	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1073	-0-	-1283	-0-	17	1	1056	3	Y	-0-					17
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					17
10	1209	X	664	-0-	-545	-0-	74	1	590	3	Y	-0-	11	1			6
11	1050	X	487	-0-	-563	-0-	124	1	363	3	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	40	1	2445	3	Y	-0-					42
09	3360	X	2854	-0-	-506	-0-	91	1	2763	3	Y	-0-					42
10	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	296	1	2353	3	Y	13	26	1			29
							14	9									
11	3300	X	2138	-0-	-1162	-0-	544	1	1594	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	93	1	1079	3	Y	-0-					43
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					43
10	1178	X	601	-0-	-577	-0-	601	3			Y	-0-					43
*11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	112	1	5352	3	Y	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6119	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6183	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	412	1	4885	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	1			Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	73	1			20
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	35	26	1			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	Y	-0-			31
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			31
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			31
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-			31
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	111	1	3168	3	Y	-0-			91
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-			91
*10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-			91
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	328	1	4236	3	Y	-0-			91
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1079	1	31	3	N	-0-			86
09	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	1176	1			N	-0-			86
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	1			N	-0-			86
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	1			N	-0-			86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3431	-0-	-785	-0-	149	1	3282	3	Y	-0-			-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-			-0-
*10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-			-0-
*11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	239	1	3932	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	763	1	4132	3	Y	2					52
							2	9									
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5810	3	19	9	Y	17	17	1			52
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5597	3	3	9	Y	3	3	1			52
11	4740	X	4633	-0-	-107	-0-	163	1	4470	3	Y	-0-					52
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2577	-0-	-1732	-0-	112	1	2465	3	Y	-0-					86
09	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	3737	3			Y	-0-					86
10	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	3			Y	-0-					86
11	3240	X	2578	-0-	-662	-0-	93	1	2485	3	Y	-0-					86
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	519	3	Y	1					4
							1	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	679	3	43	9	Y	39	39	1			3
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	364	1	1971	3	Y	1					47
							1	9									
09	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	2467	3	2	9	Y	2	2	1			48
10	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	2666	3			Y	-0-					48
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	218	1	4796	3	Y	-0-					16
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					16
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			Y	-0-					16
11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	159	1	4246	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	562	1	3044	3	Y	1					20
							1	9									
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4309	3	1	9	Y	1	1	1			20
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			Y	-0-					20
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	224	1	3274	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	585	1	2638	3	Y	-0-					12
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					12
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					12
*11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	274	1	3508	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	506	1	2461	3	Y	3					4
							3	9									
09	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	3062	1			Y	-0-					4
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	1			Y	-0-					4
11	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	555	1	2415	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6060	-0-	-884	-0-	589	1	5471	3	Y	-0-					1
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
*10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1170	1	7494	3	Y	-0-					48
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			Y	-0-					48
10	8773	X	8704	-0-	-69	-0-	8704	3			Y	-0-					48
11	8490	X	7361	-0-	-1129	-0-	369	1	6992	3	Y	-0-					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	92	1	2921	3	Y	64	55	1			78
							70	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					76
10	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			Y	-0-					76
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					76
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	245	1	2674	3	Y	-0-					17
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3921	3	31	9	Y	28	28	1			17
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3966	3	6	9	Y	5	5	1			17
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	170	1	2924	3	Y	44	44	1			17
							48	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4225	-0-	-1107	-0-	394	1	3828	3	Y	3					21
							3	9									
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			Y	-0-					21
10	5115	X	4960	-0-	-155	-0-	4960	3			Y	-0-					21
11	4710	X	4336	-0-	-374	-0-	231	1	4105	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	172	1	3469	3	Y	29	13	1			217
							32	9									
09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	3859	1	21	9	Y	19	82	1			49
10	4247	X	4028	-0-	-219	-0-	4019	1	9	9	Y	8	36	1			21
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			Y	-0-					1
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	59	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5034	-0-	-205	-0-	313	1	4706	3	Y	14	31	1			18
							15	9									
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					20
*10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5641	3	32	9	Y	29	30	1			19
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	140	1	2822	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3045	1	42	9	Y	38	33	1			10
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3200	1	19	9	Y	17	13	1			14
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	441	1	2636	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	122	1	2474	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	2550	X	2517	-0-	-33	-0-	2434	1	83	9	Y	75	61	1			18
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2470	1	35	9	Y	32	24	1			26
11	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	355	1	2125	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	427	1	1592	3	Y	-0-					1
09	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	1897	1			Y	-0-					1
10	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	1946	1			Y	-0-					1
11	2040	X	1832	-0-	-208	-0-	422	1	1410	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6767	-0-	-53	-0-	1079	1	5688	3	N	-0-					72
09	6630	X	5737	-0-	-893	-0-	5737	1			N	-0-					72
10	6851	X	4868	-0-	-1983	-0-	4868	1			N	-0-					72
11	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	3528	1	1805	3	N	82	82	1			72
							90	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					72
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					72

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	37	1	2783	3	Y	-0-					75
09	3000	N	3591	-0-	591	591	3591	3			Y	-0-					75
*10	3100	N	3697	-0-	597	1188	3697	3			Y	-0-					75
*11	3000	N	3151	-0-	151	1339	211	1	2940	3	Y	-0-					75
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1339					Y	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1339					Y	NO RPT					75

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	2046	-0-	-3410	-0-	349	1	1695	3	Y	2					2
							2	9									
09	5280	X	3735	-0-	-1545	-0-	3735	1			Y	-0-					2
10	4836	X	2204	-0-	-2632	-0-	2204	1			Y	-0-					2
11	4680	X	1163	-0-	-3517	-0-	217	1	946	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	158	1	6288	3	Y	17	97	1			26
							19	9									
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	420	1	5913	3	Y	-0-					68
*10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	394	1	6331	3	Y	-0-					68
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					68
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	495	1	62	9	Y	56	45	1			12
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	756	1	24	9	Y	22	16	1			18
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	104	1	621	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4532	-0-	-1017	-0-	213	1	4300	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
09	5370	X	3373	-0-	-1997	-0-	3331	1	42	9	Y	38	38	1			14
10	5549	X	3532	-0-	-2017	-0-	3514	1	18	9	Y	16	15	1			15
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	673	1	4985	3	Y	-0-					10
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	1			Y	-0-					10
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	1			Y	-0-					10
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	2997	1	783	3	Y	7					54
							8	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	344	1	6851	3	Y	5					40
							6	9									
09	6690	X	6290	-0-	-400	-0-	4375	1	1913	3	Y	2	38	1			3
							2	9									
10	7130	X	6377	-0-	-753	-0-	4716	1	1661	3	Y	-0-					3
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	5460	-0-	-2104	-0-	1544	1	3916	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5147	-0-	-1123	-0-	5147	1			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5724	-0-	-662	-0-	5724	1			Y	-0-					-0-
11	5670	X	4194	-0-	-1476	-0-	4194	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	32	-0-	-88	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			14
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	99	1	3139	3	Y	63	59	1			83
							69	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					86
10	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	3130	3			Y	-0-					86
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					86
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	711	1	5003	3	Y	24	31	1			20
							26	9									
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	1			Y	-0-					32
*10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	1			Y	-0-					32
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					32
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	67	1	316	3	Y	-0-	3	1			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			Y	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1215	1	5704	3	Y	-0-	53	1			58
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	1			Y	-0-					3
*10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	1			Y	-0-					3
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					3
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	165	1	2706	2	N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	482	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	683	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	483	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	165	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	343	-0-	-617	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9333	-0-	-680	-0-	371	1	8926	3	Y	33	61	1			12
							36	9									
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					-0-
*10	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5965	-0-	-425	-0-	270	1	5695	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6075	-0-	-404	-0-	212	1	5863	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5873	-0-	-217	-0-	269	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	376	-0-	-1701	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	442	-0-	-1538	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3612	-0-	612	1257	3612	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1257					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1257					N	NO RPT					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7700	X	2519	-0-	-5181	-0-	312	1	2207	3	Y	-0-					3
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					10
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					10
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	76	1	4133	2	N	-0-					-0-
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	151	1	4437	2	N	-0-					-0-
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	47	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	83	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	150	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	47	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	257	1	6178	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7715	3	62	9	Y	56	46	1			10
*10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7866	3	1	9	Y	1	1	1			10
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	279	1	6698	3	N	-0-					75
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8094	3	23	9	N	21	21	1			75
*10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7658	3	4	9	N	4	4	1			75
*11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	738	1	6097	3	N	34	34	1			75
							37	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					75
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					75

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	348	1	4751	3	Y	18	38	1			11
							20	9									
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5031	1	6	9	Y	5					18
*10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	1	2	9	Y	2	20	1			-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	159	1	2180	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
09	2160	X	2125	-0-	-35	-0-	2119	1	6	9	Y	5					10
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2321	1	1	9	Y	1	11	1			-0-
11	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	382	1	1800	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	170	1	2320	3	Y	9	19	1			2
							10	9									
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2659	1	23	9	Y	21					23
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2930	1	4	9	Y	4	27	1			-0-
*11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	500	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	79	1	1086	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1097	1	26	9	Y	24					27
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	1	6	9	Y	5	32	1			-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	154	1	727	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	95	1	1299	3	Y	5	10	1			27
							6	9									
09	2190	X	1723	-0-	-467	-0-	1716	1	7	9	Y	6					32
10	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	1687	1	1	9	Y	1	33	1			-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	529	1	3377	3	Y	18	6	1			22
							20	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					16
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			Y	-0-					16
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1079	1	4388	3	N	-0-					175
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					175
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					175
*11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	735	1	3922	3	N	-0-					175
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					175
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	340	1	2177	3	Y	-0-					26
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					26
*10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					26
11	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	102	1	1940	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			12
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	8	1			4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

08	3100	N	3823	-0-	723	723	182	1	3638	3	Y	3					16
							3	9									
09	3000	N	2816	-0-	-184	539	1952	1	854	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
*10	3388	X	2849	-0-	-539	-0-	2107	1	742	3	Y	-0-					10
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

08	3038	X	401	-0-	-2637	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					15
09	2940	X	1752	-0-	-1188	-0-	1212	1	530	3	Y	9	22	1			10
							10	9									
10	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	1697	1	597	3	Y	-0-					10
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	197	1	3985	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
09	3840	X	2788	-0-	-1052	-0-	2769	1	19	9	Y	17	19	1			8
10	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3955	1	9	9	Y	8	8	1			8
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	20	1			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	90	1	4280	3	Y	36	53	1			92
							40	9									
09	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	1593	1	2669	3	Y	-0-					108
10	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	1771	1	2580	3	Y	-0-					108
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					108
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	37	1	1761	3	Y	36	51	1			89
							40	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	598	1	1001	3	Y	-0-					103
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	686	1	998	3	Y	-0-					103
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					103
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	90	1	2720	3	Y	-0-					5
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					5
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	3	4	9	Y	4	7	1			2
11	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	194	1	1817	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	168	1	5058	3	Y	-0-					10
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			Y	-0-					10
*10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6025	3	8	9	Y	7	13	1			4
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	661	1	5224	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	233	1	4561	3	Y	-0-					30
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	110	1	2151	3	Y	-0-					15
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	305	1	1541	3	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	Y	1					1
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	3	1	1892	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	338	1	1502	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1300	1	1078	3	Y	-0-					19
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	1			Y	-0-					13
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					13
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					5
*10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	5	1			-0-
*11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	297	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	3	4	9	Y	4					4
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	3	1	1922	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	340	1	1513	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	583	1	2174	3	Y	-0-					2
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	1			Y	-0-					2
10	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	2628	1			Y	-0-					2
11	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	551	1	1840	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	303	1	3899	3	Y	-0-					7
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	3	9	9	Y	8					15
*10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			Y	-0-					15
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	97	1	3638	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					122
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					122
10	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					122
*11	3000	N	8589	-0-	5589	5589	8589	3			N	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7833	3	6	9	Y	5					20
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8691	3	2	9	Y	2					22
*10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8330	3	32	9	Y	29	29	1			22
11	6240	X	5913	-0-	-327	-0-	411	1	5502	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

08	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	354	1	3866	3	Y	-0-					62
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			Y	-0-					62
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4939	3	88	9	Y	80	85	1			57
11	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	235	1	3888	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	107	1	3212	3	Y	-0-					9
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					9
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4143	3	12	9	Y	11	14	1			6
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3470	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	105	1	8129	2	N	-0-					-0-
*10	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	105	1	8433	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8049	-0-	-111	-0-	120	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	419	1	4069	3	Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	1			Y	-0-					-0-
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	1			Y	-0-					-0-
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	409	1	3723	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	473	1	3329	3	Y	16	21	1			7
							18	9									
09	3900	X	3644	-0-	-256	-0-	3644	1			Y	-0-					12
10	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	3353	1			Y	-0-					12
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	31	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			Y	-0-					11
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					11
*10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					11
11	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	83	1	1465	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	96	1	5827	3	Y	-0-					64
09	5730	X	5718	-0-	-12	-0-	182	1	5536	3	Y	-0-					64
10	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	645	1	5132	3	Y	45	40	1			69
							50	9									
11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	1329	1	3899	3	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	371	1	6089	2	N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	817	1	5325	2	N	-0-					-0-
*10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	1627	1	5002	2	N	-0-					-0-
*11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1155	1	5100	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	499	1	5820	3	Y	-0-					29
09	6390	X	5979	-0-	-411	-0-	5979	3			Y	-0-					29
*10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			Y	-0-					29
11	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	467	1	5317	3	Y	-0-					29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	878	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	35	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1485	-0-	-809	-0-	49	1	1436	2	N	-0-					-0-
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	24	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	203	1	4043	3	Y	3					21
							3	9									
09	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	2690	1	1176	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
10	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	2904	1	1023	3	Y	-0-					4
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					56
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					56
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	N	14	14	1			56
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	126	126	1			56
							139	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3688	-0-	-745	-0-	146	1	3506	3	Y	33	105	1			21
							36	9									
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					33
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					33
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	60	-0-	-1676	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					2
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	95	75	1			20
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	32	25	1			27
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7134	-0-	-2197	-0-	570	1	6564	3	Y	-0-					1
09	8310	X	7661	-0-	-649	-0-	7615	1	46	9	Y	42	32	1			11
10	8556	X	8324	-0-	-232	-0-	8205	1	119	9	Y	108	53	1			66
*11	8280	X	7139	-0-	-1141	-0-	844	1	6222	3	Y	66	66	1	11	6	16
							73	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	270	1	2871	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	274	1	2854	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	270	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	1754	3	2	9	Y	2					12
09	2220	X	1829	-0-	-391	-0-	1829	1			Y	-0-					12
10	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	1759	1			Y	-0-					12
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	274	1	5537	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6002	1	37	9	Y	34	39	1			15
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5845	1	14	9	Y	13	15	1			13
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2475	-0-	-656	-0-	454	1	2021	3	Y	-0-					62
09	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	387	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	34	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	59	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	12	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6665	-0-	-248	-0-	1510	1	5144	3	Y	10					53
							11	9									
09	6690	X	5882	-0-	-808	-0-	5882	3			Y	-0-					53
10	6913	X	6157	-0-	-756	-0-	6125	3	32	9	Y	29					82
11	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	414	1	4893	3	Y	-0-					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	413	1	2086	3	Y	6					23
							7	9									
09	2460	X	2454	-0-	-6	-0-	6	1	2442	3	Y	5					22
							6	9									
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	208	1	2572	3	Y	8	17	1			13
							9	9									
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	691	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	64	1	3491	2	N	-0-					-0-
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	125	1	3669	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	34	1	3062	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

08	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	63	1	3453	2	N	-0-					-0-
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	124	1	3639	2	N	-0-					-0-
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	39	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

08	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	52	1	2823	2	N	-0-					-0-
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-					-0-
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	211	1	175	3	Y	-0-					13
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			Y	-0-					11
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	229	1	3538	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3232	-0-	-878	-0-	3228	3	4	9	Y	4					4
10	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3746	3	10	9	Y	9	7	1			6
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	286	1	3937	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1079	-0-	-1494	-0-	35	1	1044	3	Y	-0-					5
09	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	37	1	1504	3	Y	-0-					5
*10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	157	1	2143	3	Y	30	19	1			16
							33	9									
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	626	1	2058	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	3	Y	-0-					57
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1321	3	78	9	Y	71	70	1			58
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1580	3	12	9	Y	11	11	1			58
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	160	1	1324	3	Y	-0-					55
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

08	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	270	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6223	-0-	-287	-0-	279	1	5944	2	N	-0-					-0-
*11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	252	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

08	5983	X	4559	-0-	-1424	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4645	-0-	-1145	-0-	270	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4508	-0-	-1475	-0-	267	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4561	-0-	-509	-0-	270	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

08	16306	X	13890	-0-	-2416	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13454	-0-	-2326	-0-	105	1	13349	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	14329	-0-	-1481	-0-	105	1	14224	2	N	-0-					-0-
*11	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	120	1	14726	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

08	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	311	1	4809	3	Y	-0-	9	1			11
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6219	3	1	9	Y	1	10	1			7
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6294	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	212	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	440	1	3030	2	N	-0-					-0-
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	813	1	2934	2	N	-0-					-0-
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	607	1	3119	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	221	1	6673	3	Y	-0-					5
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			Y	-0-					5
*10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8492	3	73	9	Y	66	35	1			36
*11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	449	1	6396	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	625	1	2783	3	Y	-0-					52
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-					-0-
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1118	-0-	-370	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	766	-0-	-344	-0-	123	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	687	-0-	-460	-0-	172	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	532	-0-	-578	-0-	105	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	10845	-0-	-6794	-0-	334	1	10511	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	8927	-0-	-6823	-0-	477	1	8450	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	7882	-0-	-7370	-0-	420	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	10975	-0-	-2435	-0-	623	1	10352	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	209	1	3223	3	Y	143	80	1			103
							157	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3941	3	14	9	Y	13	26	1			27
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3848	3	33	9	Y	30	37	1			20
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	338	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	209	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	254	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	334	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

08	2844	N	2460	-0-	-384	-0-	407	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2822	3	Y	33					33
							36	9									
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	185	1	2294	3	Y	65	26	1			72
							72	9									
*11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	669	1	2019	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	280	1	8811	2	N	-0-					-0-
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	477	1	8449	2	N	-0-					-0-
*10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	492	1	8365	2	N	-0-					-0-
*11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	448	1	7702	2	N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	73	1	3482	3	Y	36	31	1			54
							40	9									
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-					49
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					49
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					49
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3263	-0-	-1635	-0-	440	1	2806	3	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	4660	3			Y	-0-					17
10	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	4698	3			Y	-0-					17
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3663	-0-	-1142	-0-	3663	3			Y	-0-					39
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			Y	-0-					39
*10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					39
*11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	345	1	4762	3	Y	-0-					39
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	417	1	1955	3	Y	-0-	18	1			41
09	3480	X	2397	-0-	-1083	-0-	2397	1			Y	-0-					4
10	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	2284	1			Y	-0-					4
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7195	-0-	-834	-0-	1264	1	5931	3	Y	-0-	55	1			61
09	7650	X	7079	-0-	-571	-0-	7079	1			Y	-0-					2
10	7843	X	7277	-0-	-566	-0-	7277	1			Y	-0-					2
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	112 39	1 9	5321	3	Y	35	28	1			49
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1974	1	3309	3	Y	-0-					41
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	2266	1	3301	3	Y	-0-					41
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					41
12 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	291	1	4491	3	Y	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
*10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	303	1	4179	3	Y	-0-					-0-
12 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	88 2	1 9	1748	3	Y	2					10
09	2460	X	2039	-0-	-421	-0-	1417 2	1 9	620	3	Y	2	9	1			2
10	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	1794	1	631	3	Y	-0-					2
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2
12 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3021	-0-	3021	9505	173	1	2848	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2952	-0-	2952	12457	472	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*10	15608	X	3151	-0-	-12457	-0-	790	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	599	1	2429	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	249	1	4965	3	Y	4					32
							4	9									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	3294	1	1441	3	Y	1	32	1			2
							1	9									
10	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	3523	1	1240	3	Y	-0-					2
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	506	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	34	1	1831	2	N	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	61	1	1799	2	N	-0-					-0-
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	22	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2831	-0-	-610	-0-	95	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	326	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2413	-0-	-842	-0-	328	1	2085	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2514	-0-	-636	-0-	330	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	192	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	387	1	5627	2	N	-0-					-0-
*10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	423	1	5664	2	N	-0-					-0-
*11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	428	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	187	1	3772	3	Y	22	14	1			103
							24	9									
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4008	1	12	9	Y	11	42	1			25
*10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4483	1	6	9	Y	5	19	1			11
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2070	-0-	-689	-0-	193	1	1873	3	Y	4					21
							4	9									
09	2670	X	1766	-0-	-904	-0-	1766	1			Y	-0-					21
10	2759	X	1785	-0-	-974	-0-	1785	1			Y	-0-					21
11	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	161	1	1468	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	809	1	4971	2	N	-0-					-0-
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	136	1	2749	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2734	1	19	9	Y	17	16	1			6
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2215	1	4	9	Y	4	5	1			5
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	271	1	1617	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	3	3	9	Y	3					10
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	1			Y	-0-					10
10	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	1			Y	-0-					10
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	152	1	3065	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	2961	1	9	9	Y	8	9	1			4
10	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3022	1	7	9	Y	6	5	1			5
11	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	426	1	2546	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	113	1	3422	3	Y	-0-					5
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					5
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	3600	X	388	-0-	-3212	-0-	34	1	322	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9789	-0-	-1278	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9468	-0-	-1242	-0-	1946	1	7522	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9577	-0-	-870	-0-	2616	1	6961	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9008	-0-	-952	-0-	2764	1	6244	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	226	1	3708	2	N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	572	1	3408	2	N	-0-					-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1008	1	3090	2	N	-0-					-0-
*11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	773	1	3173	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	29	1	413	2	N	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	27	1	477	2	N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	92	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	90	1	5459	2	N	-0-					-0-
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	62	1	5589	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	504	1	4891	3	Y	4					21
							4	9									
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			Y	-0-					21
10	5673	X	5521	-0-	-152	-0-	5521	3			Y	-0-					21
11	5460	X	4453	-0-	-1007	-0-	237	1	4216	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

08	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	163	1	2668	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	361	1	2343	2	N	-0-					13
10	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	663	1	2186	2	N	-0-					13
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					13
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					13
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					13

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

08	3100	N	3685	-0-	585	910	698	1	2987	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3386	-0-	386	1296	346	1	3040	2	N	-0-					-0-
*10	5391	X	4095	-0-	-1296	-0-	489	1	3606	2	N	-0-					-0-
*11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	611	1	3588	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

08	6758	X	5803	-0-	-955	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5662	-0-	-878	-0-	270	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	279	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5622	-0-	-738	-0-	268	1	5354	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

08	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	773	1	2884	3	Y	-0-					8
09	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	1			Y	-0-					8
10	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	1			Y	-0-					8
11	3810	X	3005	-0-	-805	-0-	692	1	2313	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

08	2232	X	2151	-0-	-81	-0-	463	1	1688	3	Y	-0-					29
09	2340	X	2109	-0-	-231	-0-	2109	1			Y	-0-					35
10	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	2341	1			Y	-0-					35
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	35	1	2578	3	Y	-0-					86
09	3150	X	3068	-0-	-82	-0-	3068	3			Y	-0-					86
10	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	2868	3			Y	-0-					86
11	3150	X	1906	-0-	-1244	-0-	147	1	1759	3	Y	-0-					86
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	197	1	3984	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3132	1	20	9	Y	18	20	1			8
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3607	1	11	9	Y	10	9	1			9
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	235	1	856	3	Y	-0-					26
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	1			Y	-0-					32
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			Y	-0-					32
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	109	1	1187	3	Y	-0-					52
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					66
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1219	3	110	9	Y	100	95	1			71
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					71
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	4348	3			Y	-0-					1
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5416	3	10	9	Y	9					18
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5357	3	32	9	Y	29	29	1			18
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	554	1	2798	3	Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4118	3	2	9	Y	2					2
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4305	3	4	9	Y	4	1	1			5
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	324	1	3417	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4174	-0-	-1826	-0-	90	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4090	-0-	-2110	-0-	89	1	4001	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	2782	-0-	-3218	-0-	67	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	261	1	8220	2	N	-0-					-0-
09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	457	1	8091	2	N	-0-					-0-
*10	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	478	1	8502	2	N	-0-					-0-
*11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	425	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	202	1	1350	2	N	-0-					-0-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	386	1	1302	2	N	-0-					-0-
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	279	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	291	1	4498	3	Y	-0-					-0-
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
*10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	316	1	4363	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	235	1	3636	3	Y	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	3	1	9	Y	1					1
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4120	3	4	9	Y	4	2	1			3
11	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	239	1	3291	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1510	1	6876	3	N	-0-					17
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					17
*10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					17
11	6930	X	4867	-0-	-2063	-0-	329	1	4538	3	N	-0-					17
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					17
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	1079	1	152	3	Y	3					41
							3	9									
09	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	463	1			Y	-0-					41
10	1364	X	554	-0-	-810	-0-	554	1			Y	-0-					41
11	1200	X	869	-0-	-331	-0-	869	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	178	1	2930	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	464	1	2564	2	N	-0-					-0-
*10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	676	1	2052	2	N	-0-					-0-
*11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	484	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	793	1	12245	3	Y	-0-	5	1			7
09	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13167	3	11	9	Y	10	5	1			13
*10	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12531	3	17	9	Y	15	18	1			10
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

08	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	211	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	1					1
							1	9									
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1318	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	411	1	1240	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					6
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					6
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	29	29	1			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	100	79	1			21
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	46	31	1			36
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	158	1	4766	3	Y	-0-					5
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			Y	-0-					5
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-	5	1			-0-
*11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	704	1	3897	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	144	1	4330	3	Y	-0-					22
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			Y	-0-					22
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	Y	11	27	1			6
*11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	680	1	3763	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	256	1	3947	3	Y	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4754	3	45	9	Y	41					41
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4530	3	67	9	Y	61	62	1			40
*11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	371	1	3550	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	982	1	4611	3	Y	3	43	1			39
							3	9									
09	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4324	1			Y	-0-					2
10	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	4507	1			Y	-0-					2
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	3	Y	-0-	29	1			38
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	45	1			38
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	3	118	9	Y	107	74	1			71
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					71
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6222	-0-	-381	-0-	378	1	5844	3	Y	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7606	3	6	9	Y	5					5
*10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7636	3	8	9	Y	7	7	1			5
*11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	422	1	5823	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	188	1	6585	3	Y	-0-					9
09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			Y	-0-					9
*10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8041	3	2	9	Y	2	9	1			2
*11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	538	1	6373	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	546	1	2094	2	Y	-0-					7
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	996	1	1694	3	Y	21					28
							23	9									
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	1040	1	1699	3	Y	-0-					28
11	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	343	1	2206	3	Y	-0-					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1206	-0-	-313	-0-	1206	3			Y	-0-					1
09	2190	X	832	-0-	-1358	-0-	828	3	4	9	Y	4					13
10	2263	X	749	-0-	-1514	-0-	749	3			Y	-0-					13
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	81	1	2452	3	Y	-0-					5
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					5
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3198	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	114	1	2343	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	214	1	4323	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4475	1	44	9	Y	40	39	1			14
*10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4953	1	18	9	Y	16	15	1			15
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1481	1	3853	3	Y	-0-					14
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			Y	-0-					14
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					14
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	360	1	3513	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	105	1	7032	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-					22
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	3	19	9	Y	17	17	1			22
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	414	3	31	9	Y	28	28	1			22
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	199	1	3273	2	N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	471	1	2751	2	N	-0-					-0-
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	857	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	595	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	3	15	9	Y	14					14
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	27	11	1			30
							30	9									
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3836	-0-	-938	-0-	233	1	3602	3	Y	1	52	1			67
							1	9									
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7809	3	15	9	Y	14	83	1			59
*10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10590	3	32	9	Y	29	69	1			19
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	404	1	3942	3	Y	-0-					27
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4591	3	18	9	Y	16	11	1			10
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					10
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	280	1	3219	3	Y	-0-					1
09	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	1			Y	-0-					1
10	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3420	1			Y	-0-					1
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	398	1	2935	3	Y	105	105	1	15	6	22
							116	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	193	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5719	-0-	-41	-0-	358	1	5361	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	358	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4780	-0-	-770	-0-	328	1	4452	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	532	1	2040	2	Y	-0-					7
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1051	1	1786	3	Y	21					28
							23	9									
10	2666	X	2606	-0-	-60	-0-	990	1	1616	3	Y	-0-					28
11	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	328	1	2109	3	Y	-0-					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	1944	-0-	-2148	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	55	1	3008	2	N	-0-					-0-
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	96	1	2822	2	N	-0-					-0-
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	38	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	870	N	576	-0-	-294	-0-	3	1	573	2	N	-0-					-0-
10	961	N	189	-0-	-772	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	223	1	4317	3	Y	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5980	3	8	9	Y	7	4	1			3
*10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5767	3	9	9	Y	8	5	1			6
11	4380	X	4323	-0-	-57	-0-	273	1	4050	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2760	-0-	-61	-0-	158	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	428	1	2217	2	N	-0-					-0-
*10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	721	1	2101	2	N	-0-					-0-
*11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	538	1	2227	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3657	-0-	-723	-0-	968	1	2689	2	N	-0-					-0-
*10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	2594	1	5768	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	1432	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	303	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5155	-0-	-335	-0-	754	1	4401	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	1269	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	879	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

08	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	165	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	293	1	2485	2	N	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	701	1	2400	2	N	-0-					-0-
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	485	1	2472	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	152	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	366	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	645	1	2051	2	N	-0-					-0-
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	448	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

08	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	72	1	3944	2	N	-0-					-0-
*10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	135	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	41	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	265	1	5145	3	Y	-0-					3
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5235	1	22	9	Y	20	15	1			8
*10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5330	1	35	9	Y	32	18	1			22
*11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6710	1	383	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

08	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	481	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	55	1	2971	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	93	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	29	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	61	1	3316	2	N	-0-					-0-
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	117	1	3442	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	37	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	116	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2468	3	11	9	Y	10					10
*10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2815	3	23	9	Y	21	17	1			14
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	152	1	2092	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	1699	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
*11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	100	1	11587	2	N	-0-					-0-
*10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	92	1	11929	2	N	-0-					-0-
*11	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	54	1	11733	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	877	-0-	-611	-0-	154	1	723	3	Y	-0-	7	1			11
09	1440	X	284	-0-	-1156	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
10	1178	X	943	-0-	-235	-0-	943	1			Y	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6767	-0-	-239	-0-	332	1	6435	3	Y	-0-					-0-
09	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8212	3	37	9	Y	34	20	1			14
*10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7166	3	4	9	Y	4	15	1			3
11	6780	X	6266	-0-	-514	-0-	467	1	5799	3	Y	-0-					15
12 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	167	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	419	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	715	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	518	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5422	-0-	-1460	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5186	-0-	-1474	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5343	-0-	-888	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5031	-0-	-639	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	106	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	222	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	467	1	1382	2	N	-0-					-0-
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	326	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	57	1	3093	2	N	-0-					-0-
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	35	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1521	3	10	9	Y	9					25
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	212	1	2920	3	Y	15	7	6			16
							17	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7271	3	11	9	Y	10					32
*11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	407	1	5610	3	Y	6	11	6			6
							7	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	619	1	5223	3	N	-0-					26
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
*10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	457	1	7051	3	Y	-0-					-0-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8781	3	3	9	Y	3					3
*10	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8691	3	7	9	Y	6	5	1			4
*11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	490	1	6757	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	169	1	2782	2	N	-0-					-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	418	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	646	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	449	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	696	1	6796	3	Y	-0-					54
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8060	3	70	9	Y	64	75	1			10
*10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7653	3	90	9	Y	82	82	1			10
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4344	-0-	-244	-0-	543	1	3801	3	Y	-0-	33	1			14
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5152	3	11	9	Y	10	28	1			9
*10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					9
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	413	1	6374	3	Y	-0-					1
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7891	3	3	9	Y	3					3
*10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7812	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	421	1	2947	3	Y	-0-	27	1			11
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3671	3	11	9	Y	10	17	1			9
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-					9
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	9480	-0-	-4129	-0-	1510	1	7970	3	Y	-0-					153
09	13170	X	12228	-0-	-942	-0-	12228	1			Y	-0-					153
*10	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15535	1			Y	-0-					153
*11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14321	3	99	9	Y	90	167	1			76
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	301	-0-	-443	-0-	301	1			Y	-0-					55
09	780	X	354	-0-	-426	-0-	354	1			Y	-0-					55
10	806	X	475	-0-	-331	-0-	475	1			Y	-0-					55
*11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	69	-0-	-148	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	158	1	2435	3	Y	-0-	3	1			4
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2938	3	13	9	Y	12	1	1			13
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	3	31	9	Y	28	23	1			18
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	115	1	2535	3	Y	-0-					1
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					1
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			Y	-0-					1
11	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	165	1	2723	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	422	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	889	1	1483	2	N	-0-					-0-
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	612	1	1715	2	N	-0-					-0-
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	605	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	656	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	726	1	1157	2	N	-0-					-0-
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	660	1	1851	2	N	-0-					-0-
*11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	707	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					-0-
09	2953	N	2826	-0-	-127	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	741	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	434	1	3708	2	N	-0-					-0-
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	519	1	3522	2	N	-0-					-0-
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	660	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1510	1	2676	3	Y	-0-					64
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					64
10	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	2022	3	10	9	Y	9					73
*11	2460	X	209	-0-	-2251	-0-	11	1	154	3	Y	40	31	6			41
							44	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	206	1	1042	3	Y	1					3
							1	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	19					21
							21	9									
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	Y	35	16	1			40
							39	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2126	-0-	-230	-0-	277	1	1849	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2213	-0-	-67	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
*10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	143	1	1973	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	33	1	504	3	Y	-0-	3	1			3
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	606	3	11	9	Y	10	1	1			10
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	617	3	26	9	Y	24	18	1			16
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			Y	-0-					14
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			Y	-0-					14
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					14
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	-0-					4
09	630	X	224	-0-	-406	-0-	75	3	149	9	Y	135	83	1			56
*10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	704	3	69	9	Y	63	75	1			44
11	630	X	489	-0-	-141	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

08	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	562	1	2097	3	Y	-0-					1
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	1			Y	-0-					1
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	1			Y	-0-					1
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	721	1	2412	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	675	1	2517	3	Y	-0-					8
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	1			Y	-0-					8
10	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	1			Y	-0-					8
11	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	648	1	2166	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

08	5859	X	5158	-0-	-701	-0-	231	1	4927	3	Y	-0-					22
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					22
*10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	3179	1	2143	3	Y	-0-					22
*11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	4542	1	1640	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	410	1	2874	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					8
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	1			Y	-0-					8
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	178	1	32	9	Y	29	29	1			8
*11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	352	1	973	3	Y	-0-					36
09	1470	X	1468	-0-	-2	-0-	1468	3			Y	-0-					36
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	90	1	3324	3	Y	-0-					36
*11	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	740	1	7520	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	882	1	4451	3	Y	17					54
							19	9									
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7203	3	1	9	Y	1					57
*10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7075	3	4	9	Y	4	44	1			17
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	856	1	6852	3	N	39					147
							43	9									
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1380	1	5842	3	N	50	181	1			16
							55	9									
*10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	1			N	-0-					16
*11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					16
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	169	1	3599	3	Y	-0-					15
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			Y	-0-					15
*10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	2412	1	1625	3	Y	-0-					15
11	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	2581	1	932	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4255	-0-	-984	-0-	289	1	3949	3	Y	15	32	1			23
							17	9									
09	4830	X	4157	-0-	-673	-0-	4154	1	3	9	Y	3					26
10	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	4120	1	2	9	Y	2	28	1			-0-
11	4830	X	4035	-0-	-795	-0-	706	1	3329	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2334	-0-	-549	-0-	65	1	2269	3	Y	-0-					4
09	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	3			Y	-0-					4
*10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2721	3	15	9	Y	14	8	1			10
*11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	195	1	2171	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	104	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	239	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2599	-0-	-501	341	430	1	2169	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3310	-0-	310	651	3307	3	3	9	Y	3					3
*10	3100	N	3276	-0-	176	827	3272	3	4	9	Y	4	2	1			5
*11	3000	N	2857	-0-	-143	684	303	1	2554	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT					15

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	2737	3			N	-0-					69
09	3570	X	2704	-0-	-866	-0-	2704	3			N	-0-					69
*10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			N	-0-					69
*11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	467	1	6985	3	N	-0-					69
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					69
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					69

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	225	1	4799	3	Y	-0-					18
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					18
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	2888	1	1947	3	Y	-0-					18
*11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4102	1	1480	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	297	1	9362	2	N	-0-					-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	514	1	9117	2	N	-0-					-0-
*10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	529	1	9404	2	N	-0-					-0-
*11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	468	1	8925	2	N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2013	-0-	-1521	-0-	381	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1403	-0-	-1957	-0-	144	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	76	-0-	-2900	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	53	-0-	-2257	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	498 11	1 9	3789	3	Y	10	49	1			55
09	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					70
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4833	3	24	9	Y	22					92
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					92
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	176	1	4228	3	Y	-0-					96
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4336	3	47	9	Y	43	58	1			81
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	3	6	9	Y	5	5	1			81
*11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	451	1	3719	3	Y	-0-					84
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	259	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	3	2	9	Y	2					2
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2137	3	4	9	Y	4	2	1			4
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	315	1	7300	2	N	-0-					-0-
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	593	1	7335	2	N	-0-					-0-
*10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	675	1	7742	2	N	-0-					-0-
*11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	608	1	7300	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4811	-0-	-1730	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4736	-0-	-1234	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5807	-0-	-523	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	53	1	2885	2	N	-0-					-0-
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	102	1	2983	2	N	-0-					-0-
*11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	33	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	24	1			26
							3	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					35
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	731	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
*11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	10159	-0-	-2768	-0-	339	1	9820	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	9011	-0-	-2689	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	7497	-0-	-4593	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8140	-0-	-1880	-0-	8140	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	235	1	561	2	N	-0-			-0-
09	690	N	367	-0-	-323	-0-	75	1	292	2	N	-0-			-0-
10	713	N	212	-0-	-501	-0-	31	1	181	2	N	-0-			-0-
11	690	N	178	-0-	-512	-0-	22	1	156	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11106	-0-	-1232	-0-	371	1	10735	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	10288	-0-	-752	-0-	10288	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	10066	-0-	-1342	-0-	10066	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	10128	-0-	-642	-0-	10128	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	59	1	3242	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	96	1	2831	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3253	-0-	-17	-0-	35	1	3218	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	261	1	5057	3	Y	-0-			5
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			Y	-0-	5 1		-0-
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6463	3	19	9	Y	17	5 1		12
*11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	309	1	4580	3	Y	-0-			15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1510	1	2206	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	679	1	1934	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1631	-0-	-1221	-0-	762	1	869	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	1380	-0-	-1380	-0-	804	1	576	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	94 28	1 9	714	3	Y	25	58	1			65
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					80
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1065	3	24	9	Y	22					102
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					102
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7896	-0-	-412	-0-	917 6	1 9	6973	3	Y	5	43	1			48
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	3			Y	-0-					55
*10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9300	3	24	9	Y	22					77
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					77
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	150	1	5244	3	Y	-0-					4
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			Y	-0-					4
*10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6184	3	4	9	Y	4	5	1			3
*11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	470	1	5222	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	343	1	1513	3	Y	-0-					57
09	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	1718	1			Y	-0-					57
*10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			Y	-0-					57
*11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					57
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	338	1	2366	3	Y	-0-	15	1			13
09	3210	X	2888	-0-	-322	-0-	2888	3			Y	-0-					15
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					15
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	921	1	6159	3	Y	-0-					63
09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-					63
*10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					63
*11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	415	1	5721	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	72	1	3901	2	N	-0-					-0-
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	134	1	3934	2	N	-0-					-0-
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	43	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	84	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2267	-0-	-253	-0-	25	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	757	-0-	-49	-0-	124	1	626	3	Y	6					13
							7	9									
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	944	3	10	9	Y	9					33
*10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	Y	16	25	1			24
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1128	1	4973	3	Y	-0-					4
09	5790	X	5532	-0-	-258	-0-	5532	1			Y	-0-					4
*10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	1			Y	-0-					4
11	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	5710	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	319	1	1611	3	Y	8					20
							9	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	Y	2					14
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	Y	4	11	1			7
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1125	1	2682	2	N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1845	1	2725	2	N	-0-					-0-
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1566	1	2304	2	N	-0-					-0-
*11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1459	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4399	-0-	-1212	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4135	-0-	-1295	-0-	333	1	3802	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	420	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	420	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8899	-0-	-215	-0-	368	1	8531	2	N	-0-					-0-
09	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	704	1	8643	2	N	-0-					-0-
*10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	762	1	8461	2	N	-0-					-0-
*11	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	717	1	8235	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	47	1	2546	2	N	-0-					-0-
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-					-0-
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	27	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	77	1	4182	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	137	1	4041	2	N	-0-					-0-
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	47	1	4263	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	681	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	57	1	3109	2	N	-0-					-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	112	1	3302	2	N	-0-					-0-
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	37	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3	1	4484	2	N	-0-					-0-
*10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5020	-0-	1920	1920	5020	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	8110	-0-	5110	7030	8110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7030					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7030					N	NO RPT					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3583	-0-	-617	-0-	484	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	1259	-0-	-3081	-0-	282	1	977	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2178	-0-	-1902	-0-	344	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4188	-0-	-586	-0-	782	1	3406	3	Y	-0-					16
09	4620	X	4576	-0-	-44	-0-	4523	3	53	9	Y	48	48	1			16
*10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4723	3	90	9	Y	82	82	1			16
11	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	39	1	3531	3	Y	2					12
							2	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					12
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			Y	-0-					12
*11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2889	-0-	-1203	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2783	-0-	-1177	-0-	270	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2799	-0-	-1138	-0-	279	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2654	-0-	-856	-0-	269	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8071	-0-	-361	-0-	529	1	7542	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	6493	-0-	-1667	-0-	445	1	6048	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7537	-0-	-895	-0-	409	1	7128	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7417	-0-	-743	-0-	459	1	6958	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	203	1	4109	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
09	4470	X	4142	-0-	-328	-0-	4124	1	18	9	Y	16	19	1			8
10	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4191	1	8	9	Y	7	8	1			7
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	183	1	3706	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	4080	X	3472	-0-	-608	-0-	3436	1	36	9	Y	33	32	1			11
10	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	3990	1	14	9	Y	13	12	1			12
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3708	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	99	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	36	1	3283	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	114	1	6192	2	N	-0-					-0-
*10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	212	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	65	1	5894	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	638	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	458	1	1392	2	N	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1053	2	N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	133	1	406	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5095	-0-	-1911	-0-	925	1	4170	3	Y	-0-					43
09	6450	X	5250	-0-	-1200	-0-	5250	3			Y	-0-					43
10	6665	X	4982	-0-	-1683	-0-	4982	3			Y	-0-					43
11	6450	X	4138	-0-	-2312	-0-	300	1	3838	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	230	1	806	2	N	-0-					-0-
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3593	-0-	593	593	3593	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	426	1	8496	3	Y	7					55
							8	9									
09	8130	X	8048	-0-	-82	-0-	5597	1	2448	3	Y	3	54	1			4
							3	9									
10	8401	X	7908	-0-	-493	-0-	5849	1	2059	3	Y	-0-					4
11	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	247	1	7221	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	1973	-0-	-403	-0-	335	1	1638	2	Y	-0-					20
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	1632	1	1126	3	Y	21					41
							23	9									
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	1590	1	1159	3	Y	-0-					41
11	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	445	1	1467	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1672	3	Y	-0-					4
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					4
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	3	13	9	Y	12	7	1			9
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	399	1	7726	3	Y	-0-					18
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8410	3	68	9	Y	62	54	1			26
*10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8571	3	33	9	Y	30	35	1			21
11	7860	X	7373	-0-	-487	-0-	1385	1	5988	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	76	1	3539	3	Y	-0-					17
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4027	3	11	9	Y	10	10	1			17
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4002	3	3	9	Y	3	3	1			17
11	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	225	1	3019	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	407	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	378	1	4341	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	449	1	4099	2	N	-0-					-0-
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	347	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	66	1	3574	2	N	-0-					-0-
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	122	1	3589	2	N	-0-					-0-
*11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	38	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	211 1	1 9	1478	3	Y	1	9	1			4
09	1950	X	1749	-0-	-201	-0-	1738	3	11	9	Y	10	1	1			9
*10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					9
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4426	-0-	-782	-0-	183	1	4243	2	N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	585	1	5315	2	N	-0-					-0-
*10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	676	1	5659	2	N	-0-					-0-
*11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	557	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3619	-0-	-251	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	19	1			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	753	1	6740	2	N	-0-					-0-
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	289	1	6502	2	N	-0-					-0-
*10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	337	1	7335	2	N	-0-					-0-
*11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	427	1	7021	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	228	1	1595	3	Y	1	14	1			6
							1	9									
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2462	3	11	9	Y	10	1	1			9
*10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					9
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	382	1	866	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	266	1	809	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	291	1	819	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	238	1	723	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	752	1	1708	2	N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	462	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	310	1	869	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	430	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	603	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	348	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	365	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1222	-0-	-698	-0-	302	1	920	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4139	-0-	-852	-0-	171	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4513	-0-	-557	-0-	517	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4183	-0-	-1056	-0-	558	1	3625	2	N	-0-					-0-
*11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	463	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	230	1	6929	3	Y	-0-					5
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	185	1	7455	3	Y	-0-					5
*10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	540	1	7381	3	Y	32	20	1			17
							35	9									
*11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1618	1	5323	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1510	1	8009	3	Y	-0-					-0-
09	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			Y	-0-					-0-
*10	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			Y	-0-					-0-
*11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	558	1	7724	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4155	-0-	-526	-0-	684	1	3452	3	Y	17					31
							19	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5160	3	1	9	Y	1					34
*10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5596	3	1	9	Y	1	26	1			9
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4351	-0-	-1477	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4325	-0-	-1315	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2952	-0-	-2876	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2223	-0-	-2457	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6328	-0-	-1577	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	270	1	6122	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	274	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	270	1	6080	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	453	-0-	-43	-0-	120	1	333	3	Y	-0-					6
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					6
*10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	3	Y	-0-					6
*11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	173	1	1754	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	83	1	4526	2	N	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	114	1	3355	2	N	-0-					-0-
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	51	1	4616	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	2	N	-0-					-0-
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	270	1	5928	2	N	-0-					-0-
*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	270	1	5900	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4197	3	15	9	Y	14					94
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4259	3	80	9	Y	73	80	1			28
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					28
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					19
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2898	3	10	9	Y	9					28
*11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	258	1	3558	3	Y	14	9	6			14
							15	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					17
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4263	3	10	9	Y	9					26
*11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	153	1	2105	3	Y	12	8	6			12
							13	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	132	1	842	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	214	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	874	-0-	-206	-0-	138	1	736	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	291	1	4772	2	N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	817	1	4173	2	N	-0-					-0-
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1330	1	3905	2	N	-0-					-0-
*11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	969	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	62	1	3357	2	N	-0-			-0-
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	115	1	3373	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3186	-0-	-144	-0-	35	1	3151	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	441	1	4396	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	494	1	3580	2	N	-0-			-0-
*11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	408	1	4363	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

08	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	57	1	3134	2	N	-0-			-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	104	1	3065	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	33	1	2951	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	518	1	3551	2	N	-0-			-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	72	1	3940	2	N	-0-			-0-
*10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	139	1	4078	2	N	-0-			-0-
*11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	47	1	4304	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

08	3844	X	2916	-0-	-928	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	55	1	3016	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	101	1	2960	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	32	1	2874	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	506	1	1363	2	N	-0-			-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	2	N	-0-			-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	66	1	1926	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	19	1	1743	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	98	1	5321	2	N	-0-			-0-
*10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	179	1	5268	2	N	-0-			-0-
*11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	54	1	4921	2	N	-0-			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	462	1	3881	3	Y	-0-			19
09	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	3			Y	-0-			19
10	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	3			Y	-0-			19
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	263	1	3619	3	Y	-0-			19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

08	6789	X	6059	-0-	-730	-0-	506	1	5553	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5286	-0-	-1284	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	5107	-0-	-1373	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
09	2130	X	1994	-0-	-136	-0-	36	1	1958	2	N	-0-			-0-
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	77	1	2266	2	N	-0-			-0-
*11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	25	1	2243	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	59	1	3216	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	110	1	3234	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	34	1	3043	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5412	-0-	-695	-0-	5412	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	5488	-0-	-422	-0-	99	1	5389	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	180	1	5298	2	N	-0-			-0-
*11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	60	1	5481	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	51	1	2801	2	N	-0-			-0-
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-			-0-
*11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	981	1	2061	2	Y	-0-			38
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-			38
10	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	3			Y	-0-			38
11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	183	1	2521	3	Y	-0-			38
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	950	1	8618	2	N	-0-			-0-
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
*10	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	7838	-0-	-592	-0-	337	1	7501	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	98	1	892	2	N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1162	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	214	1	1940	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	1519	-0-	-1241	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
10	2852	X	1320	-0-	-1532	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	1304	-0-	-1456	-0-	94	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	65	1	137	2	Y	-0-			44
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			44
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			44
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			44
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1038	1	2873	3	Y	-0-			55
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-			55
*10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	141	1	5235	3	Y	-0-			55
11	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	312	1	3167	3	Y	-0-			55
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
*11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	73	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	83	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7119	-0-	-693	-0-	1061	1	6041	3	Y	15	113	1			22
							17	9									
09	7560	X	7083	-0-	-477	-0-	7083	3			Y	-0-					30
10	7130	X	6957	-0-	-173	-0-	6932	3	25	9	Y	23	41	1			12
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	852	1	4851	3	Y	4	28	1			5
							4	9									
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
*10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6628	3	25	9	Y	23	11	1			12
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	17592	-0-	-1721	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17577	-0-	-603	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16670	-0-	-1868	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16828	-0-	-722	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-
01	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1145	-0-	-126	-0-	66	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	160	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	289	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1133	-0-	-127	-0-	202	1	931	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	15	1			77
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-			-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	560	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1602	2	N	-0-			-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	229	1	1335	2	N	-0-			-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	462	1	1451	2	N	-0-			-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	285	1	1314	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	334	1	4417	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3033	-0-	-1648	-0-	95	1	2938	2	N	-0-			-0-
*11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	425	1	1640	2	N	-0-					-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	317	1	1883	2	N	-0-					-0-
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	238	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	306	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	260	1	4368	2	N	-0-					-0-
*10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	271	1	4637	2	N	-0-					-0-
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	244	1	3148	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	219	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	186	1	2748	2	N	-0-					-0-
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	180	1	2953	2	N	-0-					-0-
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	211	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	368	1	2098	3	Y	-0-					-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	2341	3	25	9	Y	23	11	1			12
11	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	126	1	1743	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1079	1	6158	3	N	7	191	1			47
							8	9									
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	5016	3	7	9	N	6					53
10	5456	X	4893	-0-	-563	-0-	4861	3	32	9	N	29	29	1			53
11	5610	X	4163	-0-	-1447	-0-	282	1	3881	3	N	-0-					53
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					53
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					53

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	1691	-0-	-3207	-0-	70	1	1621	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	5	-0-	-5035	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3	-0-	-5205	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9152	-0-	-1884	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9069	-0-	-351	-0-	961	1	8108	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8948	-0-	-693	-0-	871	1	8077	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8716	-0-	-614	-0-	963	1	7753	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			Y	-0-					31
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					31
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-					31
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					31
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	177	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4692	-0-	-1068	-0-	342	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5122	-0-	-830	-0-	380	1	4742	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5571	-0-	-189	-0-	409	1	5162	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	117	1	7738	2	N	-0-					-0-
*10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	115	1	8292	2	N	-0-					-0-
*11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	70	1	7216	2	N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	14352	-0-	-3039	-0-	1083	1	13269	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13885	-0-	-605	-0-	1092	1	12793	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14368	-0-	-605	-0-	1114	1	13254	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	14102	-0-	-328	-0-	1028	1	13074	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7226	-0-	-1175	-0-	545	1	6681	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6650	-0-	-730	-0-	559	1	6091	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6879	-0-	-499	-0-	546	1	6333	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	502	1	5656	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	23	11	1			12
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3277	-0-	-784	-0-	489	1	2787	3	Y	1	20	1			4
							1	9									
09	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2030	-0-	-1752	-0-	2005	3	25	9	Y	23	11	1			12
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7156	-0-	-1741	-0-	710	1	6446	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7083	-0-	-1527	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3622	-0-	-4500	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	22	-0-	-7478	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	1259	1	7167	3	Y	2	14	1			3
							2	9									
09	8190	X	8163	-0-	-27	-0-	8163	3			Y	-0-					-0-
*10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8680	3	25	9	Y	23	11	1			12
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	629	1	3581	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4322	3	25	9	Y	23	11	1			12
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	293	1	4043	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7525	-0-	-535	-0-	747	1	6778	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6835	-0-	-965	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6931	-0-	-1129	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7020	-0-	-630	-0-	251	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	484	1	2756	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3571	3	25	9	Y	23	11	1			12
*11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	148	1	2033	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	11	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	30	1			5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	362	1	2062	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2533	3	25	9	Y	23	11	1			12
11	2340	X	1772	-0-	-568	-0-	120	1	1650	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7623	-0-	-127	-0-	315	1	7308	2	N	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	688	1	8513	2	N	-0-					-0-
*10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	775	1	8892	2	N	-0-					-0-
*11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	721	1	8652	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	6			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	948	1	5984	3	Y	-0-					5
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					9
*10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			Y	-0-					9
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	570	-0-	-19	-0-	85	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
10	465	X	343	-0-	-122	-0-	318	3	25	9	Y	23	11	1			12
*11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	17	34	1			14
							19	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	721	1	6119	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5125	-0-	-635	-0-	3302	1	1770	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	6138	X	5497	-0-	-641	-0-	3000	1	2407	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
11	6000	X	4297	-0-	-1703	-0-	2558	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	152	1	5303	3	Y	-0-					5
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			Y	-0-					5
*10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6572	3	2	9	Y	2	5	1			2
11	5640	X	5496	-0-	-144	-0-	454	1	5042	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	391	1	1512	2	N	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	304	1	1805	2	N	-0-					-0-
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	320	1	1236	2	N	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	231	1	1373	2	N	-0-					-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

08	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5183	-0-	-667	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5632	-0-	-413	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
*11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	631	1	2516	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	560	1	2660	2	N	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	603	1	2498	2	N	-0-					-0-
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	542	1	2403	2	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	33	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1152	-0-	-956	-0-	38	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1370	-0-	-370	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	477	1	4477	3	Y	-0-	35	1			25
09	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	4273	1			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4404	-0-	-866	-0-	4372	1	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	256	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3260	-0-	260	260	282	1	2978	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3308	-0-	208	468	275	1	3033	2	N	-0-			-0-
*11	3378	X	2910	-0-	-468	-0-	219	1	2691	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	495	1	6062	2	N	-0-			-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	508	1	5847	2	N	-0-			-0-
*10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	512	1	6023	2	N	-0-			-0-
*11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	463	1	5845	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	229	1	6889	2	N	-0-			-0-
*10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	140	1	6774	2	N	-0-			-0-
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	121	1	6700	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	673	1	2965	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	551	1	3101	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	551	1	2916	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	673	1	6107	2	N	-0-			-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
*10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
*11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	211	1	5471	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2792	-0-	-1765	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2926	-0-	-554	-0-	524	1	2402	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	455	1	2692	2	N	-0-			-0-
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	454	1	2538	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6705	-0-	-1479	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	6417	-0-	-783	-0-	768	1	5649	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6282	-0-	-1344	-0-	735	1	5547	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	6684	-0-	-696	-0-	756	1	5928	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	479	1	4660	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	627	1	4667	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	759	1	4152	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6673	-0-	-2441	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	6125	-0-	-1825	-0-	594	1	5531	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6213	-0-	-1413	-0-	771	1	5442	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	925	1	4681	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11315	-0-	-1829	-0-	11315	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	10854	-0-	-1146	-0-	856	1	9998	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11201	-0-	-672	-0-	1131	1	10070	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10643	-0-	-487	-0-	1343	1	9300	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	10857	-0-	-2597	-0-	10857	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10470	-0-	-1290	-0-	825	1	9645	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	10784	-0-	-252	-0-	1089	1	9695	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	10261	-0-	-359	-0-	1300	1	8961	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	Y	-0-			39
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-			39
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			39
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-			39
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8991	-0-	-1022	-0-	302	1	8689	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8407	-0-	-743	-0-	528	1	7879	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	543	1	7726	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	510	1	6915	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	226	1	6554	2	N	-0-			-0-
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
*10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-			-0-
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	281	1	8132	2	N	-0-					-0-
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
*10	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	691	1	3934	3	Y	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4335	-0-	-377	-0-	4310	3	25	9	Y	23	11	1			12
11	4560	X	2191	-0-	-2369	-0-	147	1	2033	3	Y	10	21	1			8
							11	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1384	-0-	-1561	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1476	-0-	-1374	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
*10	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
*11	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	10062	-0-	-78	-0-	952	1	9110	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	10204	-0-	-274	-0-	1006	1	9198	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	8179	-0-	-2051	-0-	954	1	7225	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8369	-0-	-1241	-0-	8369	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	8014	-0-	-1106	-0-	634	1	7380	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7652	-0-	-1152	-0-	856	1	6796	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	6817	-0-	-1583	-0-	1103	1	5714	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12553	-0-	-808	-0-	12553	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	12209	-0-	-721	-0-	389	1	11820	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11659	-0-	-1702	-0-	230	1	11429	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	11422	-0-	-728	-0-	198	1	11224	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6985	-0-	-982	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6617	-0-	-1093	-0-	211	1	6406	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	132	1	6369	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6121	-0-	-689	-0-	114	1	6007	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8367	-0-	-1057	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	8358	-0-	-762	-0-	278	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8364	-0-	-1060	-0-	173	1	8191	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	7895	-0-	-1225	-0-	143	1	7752	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5052	-0-	-1706	-0-	501	1	4551	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	4756	-0-	-1784	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
*11	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	252	1	6353	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7021	-0-	-1039	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6566	-0-	-1234	-0-	210	1	6356	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	135	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	107	1	6056	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	137	3	25	9	Y	23	11	1			12
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	18	36	1			15
							20	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1061	1	3964	2	N	-0-					-0-
*10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	865	1	4217	2	N	-0-					-0-
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	823	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	13803	-0-	-1232	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13104	-0-	-1446	-0-	418	1	12686	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13366	-0-	-832	-0-	260	1	13106	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12750	-0-	-990	-0-	220	1	12530	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	32	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	54	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	11	1			12
*11	3000	N	10752	-0-	7752	7752	725	1	9987	3	Y	36	6	1			30
							40	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7752					Y	NO RPT					30
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7752					Y	NO RPT					30

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2092	-0-	-233	-0-	2092	1			Y	-0-					2
09	2250	X	636	-0-	-1614	-0-	636	3			Y	-0-					2
10	2325	X	446	-0-	-1879	-0-	339	3	107	9	Y	97					99
*11	2070	X	812	-0-	-1258	-0-	50	1	694	3	Y	62	54	6			19
							68	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1189	3	108	9	Y	98					98
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	137	1	1892	3	Y	27	23	6			9
							30	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1531	1	3216	2	Y	-0-					38
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					38
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					38
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	255	1	3515	3	Y	-0-					38
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4949	-0-	-1809	-0-	374	1	4575	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	385	1	4263	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5137	-0-	-40	-0-	403	1	4734	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	364	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	13791	-0-	-3600	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14331	-0-	-2139	-0-	132	1	14199	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	15138	-0-	-1106	-0-	120	1	15018	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	14204	-0-	-886	-0-	67	1	14137	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	73	1	3972	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3231	-0-	-1047	-0-	106	1	3125	2	N	-0-			-0-
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	46	1	4191	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	573	-0-	-760	-0-	573	2			N	-0-			-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
10	1333	X	252	-0-	-1081	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	1110	X	227	-0-	-883	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	436	1	1738	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	360	1	1710	2	N	-0-			-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	408	1	1691	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	342	1	1515	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
09	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	773	1	9234	2	N	-0-			-0-
*10	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	854	1	10037	2	N	-0-			-0-
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	648	1	7710	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9760	-0-	-718	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
09	10230	X	9145	-0-	-1085	-0-	1015	1	8130	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	9736	-0-	-835	-0-	962	1	8774	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9545	-0-	-685	-0-	1065	1	8480	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3342	-0-	-648	-0-	631	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	535	1	2926	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	549	1	2860	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12898	-0-	-804	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12235	-0-	-1025	-0-	951	1	11284	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11517	-0-	-2185	-0-	977	1	10540	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	9717	-0-	-3153	-0-	897	1	8820	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	337	1	2914	3	N	-0-					92
09	3510	X	2086	-0-	-1424	-0-	2086	3			N	-0-					92
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	29	29	1			92
11	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	229	1	3159	3	N	-0-					92
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					92
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					92

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
*10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	770	-0-	-1510	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	350	-0-	-1851	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	335	1	10550	2	N	-0-					-0-
09	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	574	1	10173	2	N	-0-					-0-
*10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	578	1	10283	2	N	-0-					-0-
*11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	522	1	9953	2	N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	68	1	6119	3	Y	14					117
							15	9									
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			Y	-0-					110
*10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			Y	-0-					110
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					110
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	29	1	2619	3	Y	-0-					41
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					43
*10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					43
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5417	-0-	-597	-0-	60	1	5357	3	Y	-0-					41
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			Y	-0-					43
*10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			Y	-0-					43
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	264	1	3231	2	N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	341	1	3146	2	N	-0-					-0-
*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	385	1	3208	2	N	-0-					-0-
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	350	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	160	1	1485	3	Y	-0-	19	1			21
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4390	-0-	-2213	-0-	331	1	4059	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4543	-0-	-1007	-0-	371	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4493	-0-	-1242	-0-	348	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4441	-0-	-1019	-0-	326	1	4115	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	690	X	195	-0-	-495	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

08	5828	X	5721	-0-	-107	-0-	432	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5415	-0-	-195	-0-	433	1	4982	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	429	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	394	1	4965	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

08	8370	X	6822	-0-	-1548	-0-	515	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6486	-0-	-534	-0-	515	1	5971	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	512	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	473	1	5948	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

08	7471	X	3934	-0-	-3537	-0-	538	1	3396	3	Y	-0-					5
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-					9
10	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	4368	3	32	9	Y	29	29	1			9
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

08	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	77	1	4203	2	N	-0-					-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	152	1	4452	2	N	-0-					-0-
*11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	49	1	4407	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	229	1	6627	2	N	-0-			-0-
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
*10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
*11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	177	1	5115	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4883	-0-	-517	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
10	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	226	1	6547	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6383	-0-	-217	-0-	6383	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6461	-0-	-421	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	6285	-0-	-375	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	281	1	8140	2	N	-0-			-0-
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-			-0-
*10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
*11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	631	1	18255	2	N	-0-			-0-
09	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	17897	2			N	-0-			-0-
*10	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-			-0-
*11	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-			-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-			-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	225	1	6543	2	N	-0-			-0-
*10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	133	1	5748	2	N	-0-			-0-
*11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	114	1	5861	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	270	1	197	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	192	1	5711	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5429	-0-	-120	-0-	112	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4975	-0-	-95	-0-	88	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
09	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	691	1	10531	2	N	-0-					-0-
*10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	742	1	10852	2	N	-0-					-0-
*11	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	784	1	10589	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8012	-0-	-2094	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9066	-0-	-714	-0-	708	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9788	-0-	-318	-0-	787	1	9001	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7717	-0-	-1283	-0-	671	1	7046	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	204	1	3652	3	Y	-0-					28
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4277	3	40	9	Y	36					64
*10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					64
11	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	250	1	3449	3	Y	-0-					46
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4613	-0-	-99	-0-	94	1	4519	3	Y	-0-					25
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5521	3	8	9	Y	7	7	1			25
*10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5549	3	1	9	Y	1	1	1			25
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	348	1	4799	3	Y	21	27	1			19
							23	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	142	1	2643	3	Y	-0-					10
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					10
*10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	3	6	9	Y	5					15
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	177	1	2442	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	75	1	4109	2	N	-0-					-0-
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	156	1	4599	2	N	-0-					-0-
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	44	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7879	-0-	-460	-0-	816	1	7063	2	N	-0-					-0-
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1456	1	6454	2	N	-0-					-0-
*10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	2204	1	5927	2	N	-0-					-0-
*11	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	1644	1	6152	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7017	-0-	-578	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	127	1	6926	2	N	-0-					-0-
*10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
*11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	78	1	7090	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

08	403	N	388	-0-	-15	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					30
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					30
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					30
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

08	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	253	1	4148	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4241	-0-	-49	-0-	687	1	3554	2	N	-0-					-0-
*10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1143	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4222	-0-	-38	-0-	821	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

08	14570	X	13221	-0-	-1349	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13320	-0-	-780	-0-	114	1	13206	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13681	-0-	-827	-0-	105	1	13576	2	N	-0-					-0-
*11	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	63	1	13531	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	108	1	1414	3	Y	-0-					15
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					15
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					15
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	138	1	1900	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	96	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	227	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	401	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	273	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	139	1	2276	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	343	1	2003	2	N	-0-			-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	591	1	1858	2	N	-0-			-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	425	1	1960	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-			-0-
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	111	1	9141	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	2428	-0-	-5384	-0-	100	1	2328	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	81	-0-	-7479	-0-	81	1			N	-0-			-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	15183	-0-	-2084	-0-	15183	2			N	-0-			-0-
09	16710	X	14778	-0-	-1932	-0-	129	1	14649	2	N	-0-			-0-
10	17205	X	15770	-0-	-1435	-0-	123	1	15647	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	10093	-0-	-5477	-0-	72	1	10021	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			-0-
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	1261	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	549	1	3207	2	N	-0-			-0-
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	926	1	2909	2	N	-0-			-0-
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	658	1	3032	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	60	1	3244	2	N	-0-			-0-
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	115	1	3378	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	31	1	2791	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	56	1	3067	2	N	-0-			-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	2	N	-0-			-0-
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	35	1	3132	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	357	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	69	1	3751	2	N	-0-					-0-
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	132	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	810	X	333	-0-	-477	-0-	4	1	329	2	N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	705	1	4933	2	N	-0-					-0-
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	101	1	5505	2	N	-0-					-0-
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	195	1	5724	2	N	-0-					-0-
*11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	71	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	379	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1739	2	N	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	80	1	4350	2	N	-0-					-0-
*10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4327	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	46	1	4138	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9399	-0-	-800	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9198	-0-	-672	-0-	567	1	8631	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9505	-0-	-601	-0-	606	1	8899	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9567	-0-	-93	-0-	655	1	8912	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12570	-0-	-357	-0-	1077	1	11493	3	Y	-0-	94	1			50
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			Y	-0-					50
*10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12803	3	32	9	Y	29					79
11	12210	X	11707	-0-	-503	-0-	792	1	10915	3	Y	-0-					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	270	1	4028	2	N	-0-					-0-
*10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	279	1	6741	2	N	-0-					-0-
*11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	270	1	7176	2	N	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	193	1	3162	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	344	1	2844	2	N	-0-			-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	651	1	2738	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	453	1	2734	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	112	1	6102	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	168	1	4927	2	N	-0-			-0-
*11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	75	1	6774	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	759	1	4803	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	1401	1	4415	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	500	1	5053	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6514	-0-	-306	-0-	374	1	6140	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	6255	-0-	-165	-0-	910	1	5345	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6466	-0-	-75	-0-	1565	1	4901	2	N	-0-			-0-
*11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1132	1	5228	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	366	-0-	-2703	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8194	-0-	-982	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	495	1	7545	2	N	-0-					-0-
*10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	583	1	8613	2	N	-0-					-0-
*11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	659	1	8980	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8427	-0-	-5	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	515	1	7814	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	4739	-0-	-3693	-0-	322	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	1054	-0-	-7106	-0-	72	1	982	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	1497	-0-	-2843	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	945	-0-	-3255	-0-	237	1	708	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	692	-0-	-2780	-0-	249	1	443	2	N	-0-					-0-
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	303	1	2857	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6433	-0-	-1317	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5911	-0-	-1589	-0-	1268	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6401	-0-	-636	-0-	1768	1	4633	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5906	-0-	-514	-0-	1864	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7679	-0-	-241	-0-	1581	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6454	-0-	-1730	-0-	1939	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	5831	-0-	-2089	-0-	2129	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	8344	-0-	-4366	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
09	12300	X	7997	-0-	-4303	-0-	2026	1	5971	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	8075	-0-	-2496	-0-	2843	1	5232	2	N	-0-			-0-
*11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	3376	1	5703	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-			-0-
09	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	943	1	15646	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	12594	-0-	-3898	-0-	936	1	11658	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	10009	-0-	-5951	-0-	910	1	9099	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	4790	-0-	-3580	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6140	-0-	-820	-0-	375	1	5765	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6457	-0-	-363	-0-	382	1	6075	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	390	1	5452	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	1			N	-0-			-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	1			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10057	-0-	-638	-0-	10057	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	9728	-0-	-622	-0-	105	1	9623	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10299	-0-	-117	-0-	105	1	10194	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	7629	-0-	-2271	-0-	120	1	7509	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10420	-0-	-89	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	9677	-0-	-493	-0-	1990	1	7687	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	10012	-0-	-497	-0-	2735	1	7277	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9525	-0-	-585	-0-	2923	1	6602	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	9328	-0-	-1082	-0-	1918	1	7410	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9912	-0-	-597	-0-	2708	1	7204	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9243	-0-	-717	-0-	2846	1	6397	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

08	12276	X	11324	-0-	-952	-0-	801	1	10523	3	Y	-0-			11
09	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	3			Y	-0-			11
10	11873	X	11297	-0-	-576	-0-	11297	3			Y	-0-			11
11	11340	X	8634	-0-	-2706	-0-	584	1	8050	3	Y	-0-			11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	560	1	3838	2	N	-0-			-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	76	1	4142	2	N	-0-			-0-
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	141	1	4147	2	N	-0-			-0-
*11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	44	1	3991	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

08	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	74	1	4059	2	N	-0-			-0-
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	144	1	4225	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	43	1	3889	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

08	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3452	-0-	-208	-0-	62	1	3390	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	120	1	3521	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	37	1	3341	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9655	-0-	-606	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
09	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	945	1	9589	2	N	-0-			-0-
10	10261	X	9227	-0-	-1034	-0-	973	1	8254	2	N	-0-			-0-
*11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	960	1	9477	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

08	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2227	-0-	-1253	-0-	40	1	2187	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2193	-0-	-1341	-0-	72	1	2121	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	32	1	2919	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

08	9827	X	8534	-0-	-1293	-0-	8534	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	8415	-0-	-855	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
10	9176	X	8230	-0-	-946	-0-	8230	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	7739	-0-	-901	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

08	5766	X	5587	-0-	-179	-0-	321	1	5266	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	786	1	4591	2	N	-0-			-0-
*10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1359	1	4267	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4906	-0-	-524	-0-	874	1	4032	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	270	1	7311	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	5707	-0-	-1733	-0-	131	1	5576	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	5801	-0-	-1429	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

08	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	534	1	14895	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	14417	-0-	-13	-0-	286	1	14131	2	N	-0-			-0-
*10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	244	1	15117	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	13650	-0-	-780	-0-	53	1	13597	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	10776	-0-	-1779	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2			N	-0-			-0-
10	11842	X	10976	-0-	-866	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	10198	-0-	-872	-0-	10198	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	8898	-0-	-1580	-0-	495	1	8403	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	8982	-0-	-1158	-0-	135	1	8847	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9392	-0-	-621	-0-	42	1	9350	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9415	-0-	-275	-0-	43	1	9372	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	256	1	7134	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	5933	-0-	-2977	-0-	192	1	5741	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7164	-0-	-2043	-0-	168	1	6996	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7295	-0-	-1615	-0-	36	1	7259	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	14908	-0-	-1026	-0-	830	1	14078	2	N	-0-			-0-
09	15420	X	14718	-0-	-702	-0-	221	1	14497	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	9933	-0-	-5908	-0-	59	1	9874	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	7944	-0-	-7386	-0-	56	1	7888	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT			-0-
01	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
10	3410	X	1833	-0-	-1577	-0-	168	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	1023	-0-	-2277	-0-	41	1	982	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7583	-0-	-1035	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
*10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6963	-0-	-387	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	16612	-0-	-1554	-0-	575	1	16037	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	16264	-0-	-2066	-0-	307	1	15957	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	16178	-0-	-2763	-0-	258	1	15920	2	N	-0-			-0-
11	18330	X	13795	-0-	-4535	-0-	63	1	13732	2	N	-0-			-0-
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6813	-0-	-782	-0-	379	1	6434	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6217	-0-	-1133	-0-	95	1	6122	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	6464	-0-	-1131	-0-	29	1	6435	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6646	-0-	-284	-0-	30	1	6616	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	104	1	659	2	N	-0-			-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	225	1	711	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	198	-0-	-852	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	398	1	6756	2	N	-0-			-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	105	1	6641	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5541	-0-	-814	-0-	35	1	5506	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	3952	-0-	-2198	-0-	33	1	3919	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8775	-0-	-122	-0-	8775	2			N	-0-			-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	270	1	8665	2	N	-0-			-0-
*10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	279	1	8802	2	N	-0-			-0-
*11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	270	1	8235	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	268	1	7232	2	N	-0-			-0-
*10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	279	1	7607	2	N	-0-			-0-
*11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	270	1	7594	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-			-0-
09	9390	X	3660	-0-	-5730	-0-	269	1	3391	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	1232	-0-	-8471	-0-	279	1	953	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	652	-0-	-8738	-0-	270	1	382	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	270	1	6929	2	N	-0-			-0-
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	265	1	7219	2	N	-0-			-0-
*11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	267	1	7570	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
09	690	X	468	-0-	-222	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10	837	X	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-			-0-
11	810	X	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	189	1	1188	2	N	-0-			-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	440	1	7231	2	N	-0-			-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	1077	1	6288	2	N	-0-			-0-
*10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1871	1	5879	2	N	-0-			-0-
*11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1343	1	6190	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-			-0-
09	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-			-0-
*10	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-			-0-
*11	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7581	-0-	-541	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	269	1	7412	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	7347	-0-	-31	-0-	279	1	7068	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6848	-0-	-502	-0-	270	1	6578	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			N	-0-					85
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					85
*10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					85
11	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	352	1	4847	3	N	-0-					85
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					85
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					85

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
09	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
*10	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
*11	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	270	1	7377	2	N	-0-					-0-
*10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	279	1	7408	2	N	-0-					-0-
*11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	270	1	7794	2	N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3440	-0-	-1179	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2851	-0-	-1619	-0-	269	1	2582	2	N	-0-					-0-
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	279	1	4372	2	N	-0-					-0-
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	270	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49414	X	44724	-0-	-4690	-0-	44724	2			N	-0-					-0-
09	47820	X	37915	-0-	-9905	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
10	49445	X	36942	-0-	-12503	-0-	36942	2			N	-0-					-0-
11	47850	X	36189	-0-	-11661	-0-	36189	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT					-0-
01	44733	X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
09	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
*10	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
*11	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	270	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	278	1	3369	2	N	-0-					-0-
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	270	1	4064	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	319	1	2991	3	Y	1	46	1			33
							1	9									
09	3390	X	2831	-0-	-559	-0-	2831	1			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3137	1			Y	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8005	-0-	-613	-0-	8005	3			Y	-0-	24	1			3
09	8700	X	8649	-0-	-51	-0-	8649	3			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	8510	3			Y	-0-					-0-
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	3			Y	-0-	9	1			1
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			Y	-0-					-0-
*10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	355	-0-	-792	-0-	34	1	321	3	Y	-0-	6	1			5
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6948	3	14	9	Y	13					13
*10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-					13
11	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	379	1	5229	3	Y	59	56	1			21
							65	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	14236	-0-	-1109	-0-	14236	3			N	-0-					19
09	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	3			N	-0-					19
*10	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	3			N	-0-					19
*11	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	978	1	13478	3	N	-0-					19
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					19
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	245	1	2298	3	Y	-0-	10	1			7
09	2970	X	2092	-0-	-878	-0-	2092	1			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2114	-0-	-955	-0-	2082	1	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8089	-0-	-1087	-0-	572	1	7517	3	Y	-0-					11
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			Y	-0-					11
*10	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			Y	-0-					11
11	7830	X	7339	-0-	-491	-0-	496	1	6843	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
09	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
*10	25967	X	25967	-0-	-0-	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
*11	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23764	2			N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13861	-0-	-119	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
*10	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13539	-0-	-561	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8018	-0-	-228	-0-	830	1	7188	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	4494	-0-	-3426	-0-	827	1	3667	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	2078	1	5589	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7160	-0-	-610	-0-	1510	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	14953	-0-	-1012	-0-	1041	1	13912	3	Y	-0-					22
09	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16765	3	34	9	Y	31	31	1			22
*10	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16797	3	59	9	Y	54	54	1			22
11	14460	X	11950	-0-	-2510	-0-	808	1	11142	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	212	1	3796	3	Y	-0-			25
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4457	3	39	9	Y	35			60
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-			60
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	262	1	3615	3	Y	-0-			42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	28905	2			N	-0-			-0-
09	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			N	-0-			-0-
*10	27654	X	27654	-0-	-0-	-0-	27654	2			N	-0-			-0-
*11	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27433	2			N	-0-			-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11449	-0-	-424	-0-	11449	2			N	-0-			-0-
09	11820	X	11699	-0-	-121	-0-	270	1	11429	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	12001	-0-	-213	-0-	201	1	11800	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	11404	-0-	-416	-0-	242	1	11162	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35371	X	33585	-0-	-1786	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	29538	-0-	-4692	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	29930	-0-	-5441	-0-	29930	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	27244	-0-	-6986	-0-	27244	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					-0-
01	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
*10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
*11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	370	1	6072	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5939	-0-	-31	-0-	869	1	5070	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6353	-0-	-2	-0-	1534	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	1112	1	5125	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10661	-0-	-282	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10460	-0-	-190	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	3405	-0-	-4695	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	292	1	5229	3	Y	-0-			-0-
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6118	3	39	9	Y	35			35
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-			35
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	355	1	4899	3	Y	-0-			18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

08	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
09	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
10	1860	N	1254	-0-	-606	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1423	1	3628	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1560	X	523	-0-	-1037	-0-	523	1			N	-0-			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	16098	2			N	-0-			-0-
09	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15829	2			N	-0-			-0-
*10	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-			-0-
*11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	15020	-0-	-1162	-0-	15020	2			N	-0-			-0-
09	15660	X	14453	-0-	-1207	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
10	15903	X	14679	-0-	-1224	-0-	14679	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	14178	-0-	-1212	-0-	14178	2			N	-0-			-0-
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-
01	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
09	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	1165	1	12628	2	N	-0-			-0-
*10	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	1283	1	14746	2	N	-0-			-0-
*11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	979	1	11546	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11270	-0-	-913	-0-	11270	3			N	-0-			28
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	3			N	-0-			28
*10	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	3			N	-0-			28
*11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	745	1	10262	3	N	-0-			28
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			28
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT			28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12184	-0-	-1580	-0-	1225	1	10959	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	10993	-0-	-2327	-0-	428	1	10565	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	11144	-0-	-2093	-0-	440	1	10704	2	N	-0-			-0-
11	12810	X	10237	-0-	-2573	-0-	502	1	9735	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6126	-0-	-1934	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5740	-0-	-2060	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5617	-0-	-1544	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
09	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
*10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
*11	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	270	1	13139	2	N	-0-					-0-
*10	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	272	1	13325	2	N	-0-					-0-
*11	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	28	1	13247	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	269	1	8650	2	N	-0-					-0-
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	279	1	8667	2	N	-0-					-0-
*11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	268	1	8236	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	8490	X	261	-0-	-8229	-0-	261	1			N	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	21967	-0-	-1624	-0-	734	1	21233	3	Y	-0-					26
09	22830	X	22400	-0-	-430	-0-	1889	1	20503	3	Y	7					42
							8	9									
10	23591	X	23001	-0-	-590	-0-	1549	1	21441	3	Y	10	38	1			14
							11	9									
11	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
09	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	579	-0-	-921	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9603	-0-	-751	-0-	551	1	9052	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9121	-0-	-599	-0-	1334	1	7787	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9715	-0-	-236	-0-	2346	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9229	-0-	-281	-0-	1645	1	7584	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	2393	-0-	-3466	-0-	241	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	895	-0-	-5735	-0-	208	1	687	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	2004	-0-	-4847	-0-	296	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	2353	-0-	-4277	-0-	355	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	109	1	6103	3	Y	-0-					7
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					13
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			Y	-0-					13
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	3	1			3
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
*10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			Y	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	270	1	5913	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5174	-0-	-809	-0-	279	1	4895	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4728	-0-	-1062	-0-	270	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

08	18042	X	15829	-0-	-2213	-0-	548	1	15281	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	15406	-0-	-2054	-0-	287	1	15119	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15637	-0-	-1909	-0-	245	1	15392	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	14710	-0-	-2270	-0-	57	1	14653	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-
01	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
*10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
*11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	38	161	1			51
							42	9									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	10	1	19	3	Y	14					70
							15	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					70
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	495	1	4599	3	Y	-0-	5	1			6
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			Y	-0-					-0-
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	15876	-0-	-709	-0-	2706	1	13150	3	Y	18					18
							20	9									
09	16200	X	14887	-0-	-1313	-0-	14887	1			Y	-0-					18
10	16740	X	16118	-0-	-622	-0-	16118	1			Y	-0-					18
11	16200	X	14769	-0-	-1431	-0-	2760	1	12009	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5805	-0-	-643	-0-	229	1	5514	3	Y	56	133	1			28
							62	9									
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6577	3	99	9	Y	90	113	1			16
*10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6902	3	2	9	Y	2	2	1			16
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
*10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
*11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4255	-0-	-755	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3738	-0-	-1272	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	321	1	8949	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	9757	-0-	-1583	-0-	188	1	9569	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10585	-0-	-1102	-0-	169	1	10416	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10273	-0-	-1037	-0-	40	1	10233	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	266	1	9307	2	N	-0-					-0-
*10	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	277	1	9411	2	N	-0-					-0-
*11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	270	1	8997	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	7	1			19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	373	1	4654	3	Y	-0-					36
09	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			Y	-0-					36
*10	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3			Y	-0-					36
11	4980	X	4246	-0-	-734	-0-	287	1	3959	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	91	1	4373	3	Y	-0-					23
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5022	3	10	9	Y	9	9	1			23
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5031	3	2	9	Y	2	2	1			23
11	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	275	1	3795	3	Y	20	24	1			19
							22	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2005	-0-	-847	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	748	-0-	-1412	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	554	-0-	-1678	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	505	-0-	-1445	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	12799	-0-	-2143	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	11917	-0-	-2543	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11611	-0-	-1688	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11592	-0-	-918	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9519	-0-	-897	-0-	706	1	8813	3	Y	-0-					19
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			Y	-0-					19
*10	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			Y	-0-					19
11	9210	X	9115	-0-	-95	-0-	617	1	8498	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	73	1	3513	3	Y	-0-					25
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					25
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					25
11	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	220	1	3034	3	Y	21	27	1			19
							23	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
*10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8486	-0-	-1403	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	267	1	8887	2	N	-0-					-0-
*10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	274	1	9365	2	N	-0-					-0-
*11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	270	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	13904	-0-	-2123	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	13276	-0-	-2234	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13806	-0-	-1260	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

08	6107	X	2746	-0-	-3361	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	1024	-0-	-3956	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	725	-0-	-3646	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

08	17236	X	13976	-0-	-3260	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13420	-0-	-3260	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	13878	-0-	-2552	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13499	-0-	-1321	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

08	11687	X	9862	-0-	-1825	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	7965	-0-	-3345	-0-	266	1	7699	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	8883	-0-	-2804	-0-	278	1	8605	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	8513	-0-	-2677	-0-	259	1	8254	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

08	20770	X	17310	-0-	-3460	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17107	-0-	-2993	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	18085	-0-	-2685	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17748	-0-	-2172	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					-0-
01	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7610	-0-	-1473	-0-	1690	1	5920	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	8253	-0-	-267	-0-	8253	2			N	-0-			-0-
*10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
*11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8667	-0-	-881	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	270	1	9956	2	N	-0-			-0-
*10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	279	1	10065	2	N	-0-			-0-
*11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	270	1	9665	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-			-0-
09	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20200	2			N	-0-			-0-
*10	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-			-0-
*11	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11115	-0-	-1068	-0-	11115	2			N	-0-			-0-
09	11790	X	10431	-0-	-1359	-0-	10431	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	10270	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	10872	-0-	-48	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21855	X	19930	-0-	-1925	-0-	19930	2			N	-0-			-0-
09	21150	X	19331	-0-	-1819	-0-	19331	2			N	-0-			-0-
10	21204	X	19163	-0-	-2041	-0-	19163	2			N	-0-			-0-
11	20220	X	19039	-0-	-1181	-0-	19039	2			N	-0-			-0-
12	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					N	NO RPT			-0-
01	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
09	8130	X	7302	-0-	-828	-0-	269	1	7033	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	6307	-0-	-3365	-0-	277	1	6030	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	3952	-0-	-5408	-0-	6	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12998	-0-	-270	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
09	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	270	1	12829	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	12749	-0-	-519	-0-	279	1	12470	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	12729	-0-	-111	-0-	270	1	12459	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT			-0-
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	266	1	629	2	N	-0-			-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	273	1	622	2	N	-0-			-0-
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	257	1	1364	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-			-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	270	1	8906	2	N	-0-			-0-
*10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	279	1	9805	2	N	-0-			-0-
*11	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	270	1	9627	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	14572	-0-	-711	-0-	14572	2			N	-0-			-0-
09	14790	X	13524	-0-	-1266	-0-	13524	2			N	-0-			-0-
10	15283	X	13584	-0-	-1699	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	13455	-0-	-1065	-0-	13455	2			N	-0-			-0-
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
10	3906	X	1095	-0-	-2811	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
11	1140	X	493	-0-	-647	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	268	1	4823	2	N	-0-			-0-
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	279	1	4840	2	N	-0-			-0-
*11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	270	1	6948	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6270	-0-	-426	-0-	6270	3			N	-0-					2
09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7186	3	39	9	N	35					37
*10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3			N	-0-					37
11	6330	X	6194	-0-	-136	-0-	415	1	5714	3	N	59	59	1			21
							65	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					21
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					21

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	17058	-0-	-1325	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16162	-0-	-1628	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16126	-0-	-1575	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15123	-0-	-1467	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					-0-
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					3
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2014	3	30	9	Y	27					29
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					29
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11440	-0-	-340	-0-	1258	1	10182	3	Y	-0-					95
09	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12677	3	30	9	Y	27					117
*10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			Y	-0-					117
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					117
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	82	1	3306	2	N	-0-					-0-
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	76	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	47	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	80	1	648	3	Y	-0-					23
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	3	30	9	Y	27					56
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					56
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	372	1	3021	3	N	-0-					56
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					56
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					56
11	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	198	1	2726	3	N	-0-					56
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					56
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					56

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	82	1	9147	2	N	-0-					-0-
*10	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	78	1	9759	2	N	-0-					-0-
*11	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	47	1	10003	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3353	-0-	353	353	108	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	933	-0-	-462	-0-	102	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	504	1	4992	3	N	-0-					110
09	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5563	3			N	-0-					110
*10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					110
11	5310	X	4626	-0-	-684	-0-	303	1	4181	3	N	129	129	1			110
							142	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					110
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					110

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
09	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
*10	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
*11	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-
01	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09	1290	X	180	-0-	-1110	-0-	180	1			N	-0-			-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	184	1	3428	3	Y	-0-			9
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-			9
10	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3672	3	28	9	Y	25			34
11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	207	1	2860	3	Y	-0-			35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	Y	-0-			-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-			-0-
*10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-			-0-
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	135	1	1864	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	3			Y	-0-			72
09	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	3			Y	-0-			72
*10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			Y	-0-			72
11	7140	X	6936	-0-	-204	-0-	469	1	6467	3	Y	-0-			72
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	511	1	7291	2	N	-0-			-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	452	1	8263	2	N	-0-			-0-
*10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	466	1	8152	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	6386	-0-	-1174	-0-	398	1	5988	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	389	1	3618	3	Y	-0-			1
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			Y	-0-			-0-
*10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			Y	-0-			-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
*11	3000	N	6009	-0-	3009	3009	6009	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3009					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3009					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	19	-0-	-3205	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	20	1			22
09	1710	X	97	-0-	-1613	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	1581	X	262	-0-	-1319	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	14904	-0-	-968	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14273	-0-	-1087	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14091	-0-	-1409	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14051	-0-	-799	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	270	1	11759	2	N	-0-					-0-
*10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	279	1	11567	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10238	-0-	-1252	-0-	270	1	9968	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					1
09	90	X	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					1
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
*11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	87	1	4850	3	Y	-0-					64
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			Y	-0-					110
*10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					110
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					110
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8930	-0-	-1269	-0-	585	1	8345	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	7943	-0-	-1927	-0-	412	1	7531	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8090	-0-	-1551	-0-	437	1	7653	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7726	-0-	-1394	-0-	419	1	7307	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	488	1	2535	3	Y	-0-					34
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5522	3	9	9	Y	8	5	1			35
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	3	1	9	Y	1	1	1			35
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3435	-0-	-1308	-0-	554	1	2881	3	Y	-0-					18
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6749	3	22	9	Y	20	11	1			25
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6401	3	2	9	Y	2	2	1			25
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8366	-0-	-97	-0-	8366	3			Y	-0-					40
09	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			Y	-0-					40
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			Y	-0-					40
11	8100	X	7557	-0-	-543	-0-	511	1	7046	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9081	-0-	-1831	-0-	304	1	8777	3	Y	-0-					8
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	790	1	8578	3	Y	8					24
							9	9									
*10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	653	1	9035	3	Y	7	22	1			9
							8	9									
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	1			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1			23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8171	-0-	-602	-0-	1032	1	7139	2	Y	-0-					111
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9798	3	59	9	Y	54	125	1			40
*10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3			Y	-0-					40
*11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	578	1	7970	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11430	-0-	-257	-0-	11430	2			N	-0-			-0-
09	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	270	1	11123	2	N	-0-			-0-
*10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	279	1	11319	2	N	-0-			-0-
*11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	270	1	11231	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	895	1	12759	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	12654	-0-	-1386	-0-	666	1	11988	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	13153	-0-	-797	-0-	719	1	12434	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12669	-0-	-831	-0-	688	1	11981	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT			-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6620	-0-	-1130	-0-	116	1	6504	3	Y	-0-			1
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			Y	-0-			1
*10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			Y	-0-			1
11	6570	X	6329	-0-	-241	-0-	428	1	5901	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6904	-0-	-1280	-0-	452	1	6452	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	6792	-0-	-1128	-0-	408	1	6384	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6779	-0-	-847	-0-	423	1	6356	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6383	-0-	-787	-0-	374	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	767	1	5420	3	Y	-0-			4
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-			11
*10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			Y	-0-			11
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	12900	-0-	-3654	-0-	12900	2			N	-0-			-0-
09	16020	X	12610	-0-	-3410	-0-	12610	2			N	-0-			-0-
10	16027	X	12037	-0-	-3990	-0-	12037	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	12824	-0-	-1186	-0-	12824	2			N	-0-			-0-
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT			-0-
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9118	-0-	-523	-0-	1058	1	8060	3	Y	-0-	10	1			3
09	9330	X	6881	-0-	-2449	-0-	2442	1	4428	3	Y	10					11
							11	9									
10	9517	X	7195	-0-	-2322	-0-	2517	1	4678	3	Y	-0-					11
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	519	1	7399	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	400	1	7158	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7924	-0-	-415	-0-	429	1	7495	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7178	-0-	-502	-0-	398	1	6780	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6159	-0-	-599	-0-	638	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1208	1	5357	2	N	-0-					-0-
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1759	1	4730	2	N	-0-					-0-
*11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1298	1	4855	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5278	-0-	-798	-0-	269	1	5009	3	Y	-0-					42
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			Y	-0-					42
*10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5781	3	52	9	Y	47					89
11	5250	X	4928	-0-	-322	-0-	333	1	4595	3	Y	-0-					68
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	14711	-0-	-2091	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	14109	-0-	-2151	-0-	450	1	13659	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	14155	-0-	-880	-0-	275	1	13880	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	13622	-0-	-928	-0-	235	1	13387	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1079	1	4076	3	N	-0-					93
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					93
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					93
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	273	1	3757	3	N	-0-					93
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	460	1	3881	3	N	-0-					26
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

08	11284	X	10046	-0-	-1238	-0-	658	1	9388	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9378	-0-	-1542	-0-	486	1	8892	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9742	-0-	-1015	-0-	527	1	9215	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8889	-0-	-981	-0-	482	1	8407	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	262	1	1995	3	Y	-0-	3	1			1
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1254	1	2275	3	Y	12					13
							13	9									
*10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	673	1	1252	3	Y	-0-					13
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1102	1	2089	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

08	9703	X	8722	-0-	-981	-0-	572	1	8150	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8018	-0-	-1372	-0-	424	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8488	-0-	-1215	-0-	459	1	8029	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7564	-0-	-1256	-0-	411	1	7153	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	582	1	8294	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8440	-0-	-50	-0-	443	1	7997	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	455	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7490	-0-	-1090	-0-	418	1	7072	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	13484	-0-	-1706	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11815	-0-	-2885	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12693	-0-	-2156	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12578	-0-	-1432	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	16220	-0-	-2659	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	15508	-0-	-2762	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15561	-0-	-2946	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	15433	-0-	-1787	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	287	1	11598	2	N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	270	1	11043	2	N	-0-					-0-
*10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	279	1	11496	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	11141	-0-	-349	-0-	270	1	10871	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	10747	-0-	-2056	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10689	-0-	-1701	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8461	-0-	-3474	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7904	-0-	-2506	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3628	-0-	-1022	-0-	120	1	3508	3	Y	-0-					6
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4374	3	9	9	Y	8	35	1			4
10	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	4157	3	2	9	Y	2					6
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	162 39	1 9	4746	3	Y	35					41
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5405	3	9	9	Y	8	35	1			4
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5554	3	6	9	Y	5					9
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	16793	-0-	-970	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16159	-0-	-1031	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	15931	-0-	-1305	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15960	-0-	-720	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					-0-
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	172	1	5031	3	Y	-0-					-0-
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6098	3	30	9	Y	27	39	1			13
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5982	3	15	9	Y	14					27
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14564	-0-	-657	-0-	1691	1	12873	3	Y	-0-	9	1			3
09	14340	X	13550	-0-	-790	-0-	4815	1	8733	3	Y	2					3
							2	9									
10	14260	X	13750	-0-	-510	-0-	4809	1	8941	3	Y	-0-					3
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	73	1	4535	3	Y	-0-					43
09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			Y	-0-					43
*10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			Y	-0-					43
*11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	316	1	4357	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	121	1	7505	3	Y	-0-					73
09	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			Y	-0-					73
*10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	3			Y	-0-					73
*11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	542	1	7465	3	Y	-0-					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	118	1	7344	3	Y	-0-					43
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			Y	-0-					43
*10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			Y	-0-					43
11	7350	X	7183	-0-	-167	-0-	486	1	6697	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	5397	3			N	-0-					54
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6314	3	22	9	N	20					74
*10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					74
11	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	350	1	4823	3	N	-0-					74
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					74
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					74

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	12351	-0-	-2715	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12273	-0-	-1557	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12225	-0-	-2066	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12275	-0-	-955	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	210	1	699	3	Y	-0-					33
09	870	X	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					33
10	899	X	819	-0-	-80	-0-	819	3			Y	-0-					33
*11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	61	1	838	3	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					33
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					33
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	19352	-0-	-116	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	18159	-0-	-681	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18709	-0-	-759	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18323	-0-	-517	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	1283	1	4264	3	Y	-0-					33
09	5910	X	5895	-0-	-15	-0-	5895	3			Y	-0-					33
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			Y	-0-					33
*11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	406	1	5597	3	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5894	-0-	-1546	-0-	192	1	5624	3	Y	71					72
							78	9									
09	6990	X	6652	-0-	-338	-0-	6637	3	15	9	Y	14	33	1			7
*10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6804	3	10	9	Y	9					16
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6723	-0-	-1399	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
*10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
*11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	475	1	6550	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	15730	-0-	-2188	-0-	904	1	14826	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	15981	-0-	-909	-0-	1168	1	14813	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16190	-0-	-984	-0-	1609	1	14581	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15338	-0-	-652	-0-	1382	1	13956	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	11022	-0-	-169	-0-	10925	3	97	9	N	88	147	1			20
09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	3			N	-0-					24
*10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					24
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					24
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					24
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	137	1	3960	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3746	-0-	-334	-0-	23	1	3719	3	N	4					12
							4	9									
10	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	204	1	3741	3	N	4	11	1			5
							4	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					5
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					5
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	148	1	4292	3	N	18					68
							20	9									
09	4290	X	4106	-0-	-184	-0-	26	1	4077	3	N	3					61
							3	9									
10	4681	X	4373	-0-	-308	-0-	226	1	4144	3	N	3	56	1			8
							3	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					8
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					8
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5375	-0-	-608	-0-	180	1	5195	3	N	-0-					4
09	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	33	1	5269	3	N	5					18
							6	9									
*10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	283	1	5176	3	N	5	16	1			7
							6	9									
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					7
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					7
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					7

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12014	-0-	-2401	-0-	690	1	11324	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12615	-0-	-435	-0-	922	1	11693	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	13028	-0-	-457	-0-	1295	1	11733	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12323	-0-	-397	-0-	1110	1	11213	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	12262	-0-	-2587	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11515	-0-	-2855	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11561	-0-	-2017	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11046	-0-	-1524	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	16445	-0-	-2310	-0-	16445	2			N	-0-			-0-
09	18150	X	15824	-0-	-2326	-0-	15824	2			N	-0-			-0-
10	17639	X	16176	-0-	-1463	-0-	16176	2			N	-0-			-0-
11	16530	X	15699	-0-	-831	-0-	15699	2			N	-0-			-0-
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	15936	-0-	-3284	-0-	15936	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	15561	-0-	-3039	-0-	15561	2			N	-0-			-0-
10	17794	X	16117	-0-	-1677	-0-	16117	2			N	-0-			-0-
11	16500	X	15467	-0-	-1033	-0-	15467	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	12910	-0-	-3179	-0-	12910	2			N	-0-			-0-
09	15570	X	12177	-0-	-3393	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
10	14601	X	12260	-0-	-2341	-0-	12260	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	11773	-0-	-1337	-0-	11773	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	12218	-0-	-1515	-0-	12218	2			N	-0-			-0-
09	13290	X	12007	-0-	-1283	-0-	270	1	11737	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	12635	-0-	-292	-0-	275	1	12360	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11777	-0-	-433	-0-	270	1	11507	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	11919	-0-	-2310	-0-	685	1	11234	2	N	-0-			-0-
09	12660	X	11961	-0-	-699	-0-	874	1	11087	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	12037	-0-	-673	-0-	1196	1	10841	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	11405	-0-	-565	-0-	1027	1	10378	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	13453	-0-	-3132	-0-	13453	2			N	-0-			-0-
09	16050	X	13715	-0-	-2335	-0-	13715	2			N	-0-			-0-
10	15376	X	14043	-0-	-1333	-0-	14043	2			N	-0-			-0-
11	14340	X	13201	-0-	-1139	-0-	13201	2			N	-0-			-0-
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12468	-0-	-1420	-0-	716	1	11752	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12493	-0-	-437	-0-	913	1	11580	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12558	-0-	-617	-0-	1248	1	11310	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11776	-0-	-704	-0-	1061	1	10715	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	12165	-0-	-3893	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	11633	-0-	-3907	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11483	-0-	-2839	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10870	-0-	-2150	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	12289	-0-	-2033	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11886	-0-	-1974	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12115	-0-	-1153	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11643	-0-	-657	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11224	-0-	-3067	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10586	-0-	-3244	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12094	-0-	-1112	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11687	-0-	-373	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	19445	-0-	-2596	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	18371	-0-	-2959	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	19141	-0-	-1598	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18664	-0-	-836	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	22340	-0-	-1468	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	21387	-0-	-1653	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	20818	-0-	-1037	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20327	-0-	-1303	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					-0-
01	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	15896	-0-	-4316	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	16068	-0-	-3492	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16976	-0-	-1779	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16105	-0-	-1385	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-0-
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	16933	-0-	-3651	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16252	-0-	-3668	-0-	54	1	16198	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	16407	-0-	-2906	-0-	19	1	16388	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	15891	-0-	-2499	-0-	4	1	15887	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	21829	-0-	-4397	-0-	21829	2			N	-0-			-0-
09	25380	X	21008	-0-	-4372	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
10	23622	X	21443	-0-	-2179	-0-	21443	2			N	-0-			-0-
11	22230	X	20338	-0-	-1892	-0-	20338	2			N	-0-			-0-
12	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT			-0-
01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

08	20336	X	18907	-0-	-1429	-0-	1086	1	17821	2	N	-0-			-0-
09	19080	X	18772	-0-	-308	-0-	1372	1	17400	2	N	-0-			-0-
10	19654	X	19237	-0-	-417	-0-	1912	1	17325	2	N	-0-			-0-
11	18930	X	18285	-0-	-645	-0-	1647	1	16638	2	N	-0-			-0-
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT			-0-
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

08	16740	X	14656	-0-	-2084	-0-	842	1	13814	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	14793	-0-	-1047	-0-	1081	1	13712	2	N	-0-			-0-
10	15934	X	14992	-0-	-942	-0-	1490	1	13502	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	13951	-0-	-1019	-0-	1257	1	12694	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

08	19778	X	16122	-0-	-3656	-0-	16122	2			N	-0-			-0-
09	19140	X	15203	-0-	-3937	-0-	15203	2			N	-0-			-0-
10	17732	X	15044	-0-	-2688	-0-	15044	2			N	-0-			-0-
11	16410	X	14874	-0-	-1536	-0-	14874	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

08	22413	X	18483	-0-	-3930	-0-	18483	2			N	-0-			-0-
09	21690	X	18497	-0-	-3193	-0-	18497	2			N	-0-			-0-
10	20336	X	18959	-0-	-1377	-0-	18959	2			N	-0-			-0-
11	19050	X	18077	-0-	-973	-0-	18077	2			N	-0-			-0-
12	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT			-0-
01	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

08	28644	X	25156	-0-	-3488	-0-	25156	2			N	-0-			-0-
09	27720	X	23718	-0-	-4002	-0-	78	1	23640	2	N	-0-			-0-
10	26815	X	24464	-0-	-2351	-0-	29	1	24435	2	N	-0-			-0-
11	24660	X	23848	-0-	-812	-0-	7	1	23841	2	N	-0-			-0-
12	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT			-0-
01	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20615	X	16678	-0-	-3937	-0-	16678	2			N	-0-			-0-
09	19950	X	16339	-0-	-3611	-0-	16339	2			N	-0-			-0-
10	19654	X	16872	-0-	-2782	-0-	16872	2			N	-0-			-0-
11	17310	X	15370	-0-	-1940	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	16402	-0-	-1764	-0-	16402	2			N	-0-			-0-
09	17580	X	13621	-0-	-3959	-0-	13621	2			N	-0-			-0-
10	17670	X	13616	-0-	-4054	-0-	13616	2			N	-0-			-0-
*11	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-			-0-
12	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT			-0-
01	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27528	X	22488	-0-	-5040	-0-	22488	2			N	-0-			-0-
09	26640	X	21624	-0-	-5016	-0-	72	1	21552	2	N	-0-			-0-
10	25668	X	21807	-0-	-3861	-0-	26	1	21781	2	N	-0-			-0-
11	23850	X	19740	-0-	-4110	-0-	6	1	19734	2	N	-0-			-0-
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT			-0-
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	18668	-0-	-3962	-0-	18668	2			N	-0-			-0-
09	21900	X	17764	-0-	-4136	-0-	59	1	17705	2	N	-0-			-0-
10	21359	X	18180	-0-	-3179	-0-	22	1	18158	2	N	-0-			-0-
11	19290	X	17350	-0-	-1940	-0-	5	1	17345	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT			-0-
01	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	14044	-0-	-2882	-0-	14044	2			N	-0-			-0-
09	16380	X	13492	-0-	-2888	-0-	45	1	13447	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	13735	-0-	-1889	-0-	16	1	13719	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	13221	-0-	-999	-0-	4	1	13217	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30814	X	25642	-0-	-5172	-0-	25642	2			N	-0-			-0-
09	29820	X	24609	-0-	-5211	-0-	81	1	24528	2	N	-0-			-0-
10	27962	X	25213	-0-	-2749	-0-	30	1	25183	2	N	-0-			-0-
11	26160	X	23995	-0-	-2165	-0-	7	1	23988	2	N	-0-			-0-
12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT			-0-
01	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27249	X	22162	-0-	-5087	-0-	22162	2			N	-0-			-0-
09	26370	X	20570	-0-	-5800	-0-	68	1	20502	2	N	-0-			-0-
10	23901	X	20671	-0-	-3230	-0-	25	1	20646	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	19916	-0-	-2494	-0-	6	1	19910	2	N	-0-			-0-
12	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT			-0-
01	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45446	X	34218	-0-	-11228	-0-	34218	2			N	-0-					-0-
09	43980	X	33485	-0-	-10495	-0-	33485	2			N	-0-					-0-
10	40362	X	29148	-0-	-11214	-0-	29148	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	25528	-0-	-7802	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					-0-
01	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

08 DLQ G-10	296	-0-	296	597	296	3	Y	-0-			-0-
09	966 N	369	-0-	-597	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1057	2	3	9	N	3					3
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					3
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	N	21					24
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					24

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

08	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					8
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					8
10	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					8
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					8
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1513	2	142	9	N	129	137	1			-0-
01	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1245	2			N	-0-					2

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	N	4					4
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					4

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

08	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3551	2	1	9	N	1					1
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					1
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	N	24					25
*01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					25

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	127	-0-	-865	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	N	4					4
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					4

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20					20
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10680	-0-	-1100	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10385	-0-	-1395	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9936	-0-	-1314	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10027	-0-	-823	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9925	-0-	-770	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	571	-0-	-390	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4492	2			N	-0-					-0-
11	1939	N	547	-0-	-1392	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	961	X	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3215	-0-	3215	3215	3215	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	93	2	Y	6					13
							7	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

08	7502	X	6518	-0-	-984	-0-	6516	2	2	9	N	2					129
09	7260	X	6305	-0-	-955	-0-	6305	2			N	-0-					129
10	7502	X	6241	-0-	-1261	-0-	6237	2	4	9	N	4					133
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7223	2	10	9	N	9					142
12	7254	X	6478	-0-	-776	-0-	6459	2	19	9	N	17					159
01	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5894	2	3	9	N	3					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6106	-0-	-2171	-0-	6106	2			Y	-0-					
09	7650	X	3097	-0-	-4553	-0-	3089	2	8	9	Y	7					72
10	7657	X	463	-0-	-7194	-0-	460	2	3	9	Y	3					75
11	7140	X	1275	-0-	-5865	-0-	1265	2	10	9	Y	9					84
12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					84
*01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14	9	Y	13					97

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	484	-0-	-508	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			N	-0-					119
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					119
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	60	1			59
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					59
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					59
*01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					59

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	558	1	3277	2	N	2					82
							2	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	546	1	2961	2	N	3					85
							3	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	536	1	3096	2	N	5					90
							6	9									
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	497	1	2651	2	N	2					92
							2	9									
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	534	1	2803	2	N	-0-					92
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	487	1	3102	2	N	9					101
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2			N	-0-					107
09	6210	X	4348	-0-	-1862	-0-	4348	2			N	-0-					107
10	6417	X	3301	-0-	-3116	-0-	3301	2			N	-0-					107
11	6210	X	2455	-0-	-3755	-0-	2455	2			N	-0-					107
12	6417	X	1957	-0-	-4460	-0-	1957	2			N	-0-					107
01	6417	X	1955	-0-	-4462	-0-	1955	2			N	-0-					107

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11780	X	8648	-0-	-3132	-0-	984	1	7664	2	N	-0-					195
*09	8940	X	8816	-0-	-124	-0-	199	1	8617	2	N	-0-					195
*10	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	129	1	7892	2	N	-0-					195
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					195
*12	8649	X	7502	-0-	-1147	-0-	348	1	7154	2	N	-0-					195
01	9114	X	5802	-0-	-3312	-0-	835	1	4967	2	N	-0-					177

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					114
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					114
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	403	1	6938	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6930	-0-	-90	-0-	390	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6661	-0-	-841	-0-	402	1	6259	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5287	-0-	-1973	-0-	390	1	4897	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6692	-0-	-810	-0-	403	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6264	-0-	-1083	-0-	397	1	5867	2	N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9632	2	9	9	N	8					132
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9454	2	1	9	N	1					133
10	10199	X	9724	-0-	-475	-0-	9720	2	4	9	N	4	74	1			63
11	9870	X	8956	-0-	-914	-0-	8939	2	17	9	N	15					78
12	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	9839	2	2	9	N	2					80
*01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9786	2	10	9	N	9					89

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					82
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					82
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					82
11	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					82
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	70	1			12
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					12

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	N	2					2
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1656	2	1	9	N	1					3

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	47	1	371	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	330	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	40	1	336	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	41	1	330	2	Y	6					13
							7	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					72
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					72
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					72
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	40					98
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	33					131
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	9					140
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	18					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	6651	-0-	-6431	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	3711	-0-	-8949	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12957	-0-	-125	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
*01	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17865	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

08	10757	X	7122	-0-	-3635	-0-	7122	2			Y	-0-					8
09	10410	X	7572	-0-	-2838	-0-	7572	2			Y	-0-					8
10	10664	X	9770	-0-	-894	-0-	9766	2	4	9	Y	4					12
11	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	8994	2	1	9	Y	1					13
12	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			Y	-0-					13
01	9579	X	8192	-0-	-1387	-0-	8192	2			Y	-0-					13

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

08	9393	X	7831	-0-	-1562	-0-	920	1	6911	2	Y	-0-					17
09	9090	X	7576	-0-	-1514	-0-	1653	1	5923	2	Y	-0-					17
10	9393	X	8471	-0-	-922	-0-	1825	1	6646	2	Y	-0-					17
11	9090	X	6057	-0-	-3033	-0-	1852	1	4205	2	Y	-0-					17
12	7719	X	6117	-0-	-1602	-0-	1614	1	4503	2	Y	-0-					17
01	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	1035	1	5327	2	Y	-0-					17

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

*08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					51
*09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					51
*10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					51
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					51
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					51
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8571	-0-	-109	-0-	403	1	8158	2	N	9					43
							10	9									
09	8400	X	7949	-0-	-451	-0-	390	1	7549	2	N	9					52
							10	9									
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	403	1	8450	2	N	20					72
							22	9									
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	390	1	8051	2	N	8					80
							9	9									
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	403	1	8177	2	N	28					108
							31	9									
01	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	403	1	7452	2	N	12					120
							13	9									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					53
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					53
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					53
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					53
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	634	2	Y	9	7	1			23
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	73 14	1 9	558	2	Y	13	15	1			21
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	657	2	Y	13	23	1			11
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	67 14	1 9	560	2	Y	13	14	1			10
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	576	2	Y	12	15	1			7
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	574	2	Y	6					13

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					75
09	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-					75
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					75
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					75
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					75
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	33	1	3413	2	N	-0-					35
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	33	1	3196	2	N	-0-					35
10	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	32	1	3114	2	N	-0-					35
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	32	1	3056	2	N	3					38
							3	9									
12	3441	X	2816	-0-	-625	-0-	35	1	2781	2	N	-0-					38
01	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	35	1	3031	2	N	-0-					38

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

08	14B2	EXT	1059	-0-	1059	2420	1059	2			N	-0-					22
09	14B2	EXT	287	-0-	287	2707	287	2			N	-0-					22
10	14B2	EXT	277	-0-	277	2984	277	2			N	-0-					22
11	3261	X	277	-0-	-2984	-0-	277	2			N	-0-					22
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					22
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

08	7502	X	6607	-0-	-895	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6381	-0-	-1307	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6397	-0-	-206	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

*08	8246	X	7634	-0-	-612	-0-	7634	2			N	-0-	157	1			26
*09	7980	X	7133	-0-	-847	-0-	7123	2	10	9	N	9					35
10	7626	X	7399	-0-	-227	-0-	7390	2	9	9	N	8					43
11	7380	X	6845	-0-	-535	-0-	6836	2	9	9	N	8					51
12	7626	X	6932	-0-	-694	-0-	6913	2	19	9	N	17					68
01	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6616	2	17	9	N	15					83

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	12057	-0-	-5024	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	15279	-0-	-2019	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15768	-0-	-972	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14748	-0-	-597	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	5029	-0-	-10254	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	217	1	1705	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	198	1	1509	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	229	1	1953	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	176	1	1477	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1327	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	157	1	1277	2	Y	6					13
							7	9									

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					103
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					103
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					103
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					103
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					103
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

08	7874	X	6898	-0-	-976	-0-	6891	2	7	9	N	6					159
09	7170	X	6819	-0-	-351	-0-	6818	2	1	9	N	1					160
10	7223	X	6181	-0-	-1042	-0-	6181	2			N	-0-					160
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6720	2	2	9	N	2					162
12	6913	X	6561	-0-	-352	-0-	6561	2			N	-0-					162
01	7037	X	6551	-0-	-486	-0-	6548	2	3	9	N	3					165

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					27
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					27
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					27
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					27
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					27
*01	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					27

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5318	-0-	-634	-0-	514 7	1 9	4797	2	N	6					113
09	5910	X	5434	-0-	-476	-0-	498 17	1 9	4919	2	N	15					128
10	6107	X	5328	-0-	-779	-0-	535 20	1 9	4773	2	N	18	104	1			42
11	5910	X	4954	-0-	-956	-0-	517 23	1 9	4414	2	N	21					63
12	6107	X	4889	-0-	-1218	-0-	505 9	1 9	4375	2	N	8					71
01	5611	X	3261	-0-	-2350	-0-	527 46	1 9	2688	2	N	42					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	930	N	216	-0-	-714	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					31
*09	390	N	251	-0-	-139	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					31
*10	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					31
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					31
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					31
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	768	2	Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	128	1	1003	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1050	N	944	-0-	-106	-0-	108	1	822	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	948	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	791	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1116	N	928	-0-	-188	-0-	101	1	820	2	Y	6					13
							7	9									

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	N	14					68
09	6810	X	6610	-0-	-200	-0-	6596	2	14	9	N	13					81
10	6851	X	6361	-0-	-490	-0-	6359	2	2	9	N	2					83
11	6990	X	6470	-0-	-520	-0-	6470	2			N	-0-					83
12	7223	X	6624	-0-	-599	-0-	6624	2			N	-0-					83
01	7223	X	6820	-0-	-403	-0-	6817	2	3	9	N	3					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					12
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					12
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1					13
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	778	2	3	9	N	3					16
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					18
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					18

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2592	2	22	9	N	20					20
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					20
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					20
11	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	2445	2			N	-0-					20
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					20
*01	3100	N	7601	-0-	4501	4501	7601	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					122
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1	9	N	1					123
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					123
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3549	2	4	9	N	4					127
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					127
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3601	2	3	9	N	3					130

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					97
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					97
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					97
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					97
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					97
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					97

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	427	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	76	1	639	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	88	1	713	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	704	2	Y	6					13
							7	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	258	1	4580	2	N	-0-			5
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	228	1	4408	2	N	-0-			5
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	224	1	4001	2	N	-0-			5
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	224	1	3884	2	N	-0-			5
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	240	1	4281	2	N	-0-			5
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	255	1	4213	2	N	-0-			-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			55
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			55
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			55
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			55
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			55
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6110	-0-	-307	-0-	6107	2	3	9	N	3			103
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-			103
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-			103
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-			103
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-			103
*01	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-			103

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	295	1	4090	2	N	-0-			63
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	284	1	3653	2	N	-0-			63
*10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	292	1	3709	2	N	-0-			63
11	4230	X	3465	-0-	-765	-0-	273	1	3192	2	N	-0-			63
12	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	279	1	3033	2	N	-0-			63
01	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	282	1	3841	2	N	-0-			63

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

08	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
12	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
*01	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	14325	-0-	-679	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	11493	-0-	-2333	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
11	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
12	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	5467	-0-	-8855	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					42
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					42
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					42
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					42
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					42
01	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	714	-0-	-456	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	840	N	266	-0-	-574	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	236	1	3316	2	N	-0-					177
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	228	1	3165	2	N	-0-					177
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	236	1	3495	2	N	-0-					177
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	228	1	3256	2	N	-0-					177
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	236	1	3373	2	N	-0-					177
*01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	235	1	3833	2	N	-0-					177

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	341	1	3456	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	339	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	339	1	3336	2	N	-0-					-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	338	1	3244	2	N	158					158
							174	9									
12	3875	X	338	-0-	-3537	-0-	338	1			N	-0-					158
01	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	3232	2			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					75
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					75
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					75
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					75
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

08	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	222	1	1741	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	205	1	1559	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	212	1	1809	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	185	1	1554	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	192	1	1550	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	183	1	1482	2	Y	6					13
							7	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	843	2	21	9	N	19	171	1			123
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					123
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					123
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					123
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					123
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					123

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

08	4774	X	3685	-0-	-1089	-0-	236	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4052	-0-	-358	-0-	228	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	231	1	3786	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	437	-0-	-3583	-0-	228	1	209	2	N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	233	1	3733	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	996	2	20	9	N	18					164
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					164
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					174
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	875	2	23	9	N	21					195
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					195
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	177	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1299	-0-	-282	-0-	278	1	864	2	N	143	170	1			147
							157	9									
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	828	1	1102	2	N	479	344	1			282
							527	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	853	1	1412	2	N	572	515	1			339
							629	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	834	1	1641	2	N	471	689	1			121
							518	9									
12	1581	X	1332	-0-	-249	-0-	805	1	527	9	N	479	343	1			257
*01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	857	1	3513	2	N	492	513	1			236
							541	9									

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					63
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					63
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					63
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	577	2	Y	9	7	1			23
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	511	2	Y	13	15	1			21
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	612	2	Y	13	23	1			11
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	508	2	Y	13	14	1			10
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	511	2	Y	12	15	1			7
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	524	2	Y	6					13

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6014	-0-	-124	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					157
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					157
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					157
12	DELQ	PR	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					157
*01	291	N	140	-0-	-151	-0-	140	2			N	-0-					157

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	113	-0-	-1313	-0-	13	1	100	2	N	-0-					-0-
09	720	X	213	-0-	-507	-0-	23	1	190	2	N	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	490	1	5023	2	N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	438	1	5389	2	N	-0-					-0-
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	498	1	5227	2	N	-0-					-0-
*01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	610	1	4336	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3071	2	67	9	N	61					149
09	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	2			N	-0-					149
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3057	2	174	9	N	158	177	1			130
11	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	3031	2	20	9	N	18					148
12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					148
01	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	365	-0-	-844	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	51	-0-	-1179	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	20	1	1190	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	320	1	6925	2	N	-0-					36
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	293	1	6407	2	N	-0-					36
10	6696	X	6377	-0-	-319	-0-	293	1	6084	2	N	-0-					36
11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	363	1	7360	2	N	68					104
							75	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	313	1	6589	2	N	-0-					104
*01	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	324	1	19962	2	N	3					107
							3	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5109	2	28	9	N	25					74
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3062	2	22	9	N	20					94
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	826	1	4668	2	N	25					119
							28	9									
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	371	1	2919	2	N	14					133
							15	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					133
*01	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9657	2	80	9	N	73					206

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3556	-0-	-1621	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	2805	-0-	-2205	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2274	-0-	-2903	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3606	-0-	-1404	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					156
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					156
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					156
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					156
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					156
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	192	1	4469	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	179	1	4146	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3466	-0-	-1463	-0-	163	1	3303	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3320	-0-	-1360	-0-	188	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	253	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3383	-0-	-1267	-0-	239	1	3144	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	236	1	3671	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	227	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	234	1	3872	2	N	-0-					-0-
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	228	1	3582	2	N	47					47
							52	9									
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	234	1	3560	2	N	-0-					47
01	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	232	1	3828	2	N	-0-					47

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	1			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	780	1	970	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	792	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	799	1	934	2	N	-0-					-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	763	1	488	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	403	1	5067	2	N	-0-					27
*09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	390	1	4897	2	N	-0-					27
*10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	403	1	5045	2	N	-0-					27
*11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	390	1	4984	2	N	8					35
							9	9									
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	403	1	5073	2	N	-0-					35
*01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	403	1	5086	2	N	-0-					35

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	297	1	4339	2	Y	28					36
							31	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	283	1	4197	2	Y	-0-					36
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	292	1	4271	2	Y	-0-					36
11	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	270	1	4038	2	Y	-0-					36
12	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	283	1	3827	2	Y	21	44	1			13
							23	9									
*01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	286	1	4233	2	Y	-0-					13

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

08	5797	X	4970	-0-	-827	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4706	-0-	-394	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4468	-0-	-647	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	111	1	872	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	98	1	745	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	97	1	831	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	107	1	864	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	6					13
							7	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

08	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	313	1	4202	2	N	58					162
							64	9									
09	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	302	1	4030	2	N	68	165	1			65
							75	9									
10	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	313	1	3978	2	N	44					109
							48	9									
11	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	302	1	3993	2	N	89					198
							98	9									
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4461	2	N	81	188	1			91
							89	9									
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	310	1	4221	2	N	39					130
							43	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	1			N	-0-					56
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	1			N	-0-					56
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	1			N	-0-					56
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	1			N	-0-					56
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	1	7	9	N	6					62
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	1	15	9	N	14					76

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

08	6479	X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5665	-0-	-605	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5699	-0-	-91	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5857	-0-	-126	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

08	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	2439	2			N	-0-					32
09	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2529	2			N	-0-					32
10	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-					32
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2532	2	99	9	N	90					122
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					122
01	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			N	-0-					122

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	567	1	4448	2	N	-0-					13
09	4380	X	4201	-0-	-179	-0-	484	1	3717	2	N	-0-					13
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	555	1	4135	2	N	-0-					13
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	537	1	4338	2	N	-0-					13
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	567	1	4621	2	N	8					21
							9	9									
*01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	547	1	4593	2	N	-0-					21

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4170	2	13	9	N	12					38
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3940	2	10	9	N	9					47
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3980	2	7	9	N	6					53
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3853	2	10	9	N	9					62
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3875	2	7	9	N	6					68
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	2	17	9	N	15					83

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2021

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

08	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9315	-0-	-1485	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10102	-0-	-1058	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10477	-0-	-323	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10609	-0-	-489	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10077	-0-	-804	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	18170	-0-	-740	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17811	-0-	-293	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	17150	-0-	-430	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17461	-0-	-705	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17400	-0-	-1231	-0-	17400	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	487	2	21	9	N	19					132
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					132
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	481	2	13	9	N	12					144
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	472	2	18	9	N	16					160
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					160
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					160

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

08	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	116	1	1257	2	Y	-0-					69
09	1770	N	818	-0-	-952	-0-	16	1	802	2	Y	-0-					69
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	184	1	2783	2	Y	-0-					69
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	Y	-0-					69
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	2	Y	-0-					69
01	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	219	1	1717	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7897	-0-	-225	-0-	349	1	7548	2	N	-0-					47
09	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	322	1	7036	2	N	-0-					47
10	8339	X	7622	-0-	-717	-0-	351	1	7271	2	N	-0-					47
11	8070	X	7070	-0-	-1000	-0-	330	1	6693	2	N	43					90
							47	9									
12	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	338	1	7114	2	N	-0-					90
*01	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	344	1	21156	2	N	-0-					90

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

08	5921	X	4512	-0-	-1409	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5621	-0-	-109	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3708	-0-	-1562	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2906	-0-	-2194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4986	-0-	-811	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2	1	3125	2	N	-0-					-0-
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1	1	3144	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

08	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4170	2	7	9	N	6					54
09	4050	X	4032	-0-	-18	-0-	4031	2	1	9	N	1					55
10	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	4120	2			N	-0-					55
11	4050	X	3993	-0-	-57	-0-	3993	2			N	-0-					55
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					55
01	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	2			N	-0-					55

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1206	1	1351	2	N	-0-					42
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1167	1	1223	2	N	-0-					42
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1206	1	1206	2	N	-0-					42
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	1167	1	1052	2	N	103					145
							113	9									
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1206	1	1197	2	N	-0-					145
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1206	1	995	2	N	-0-					145

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3055	-0-	55	55	2898	2	157	9	N	143					143
12	3022	N	2967	-0-	-55	-0-	2967	2			N	-0-					143
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					143

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3146	-0-	46	46	233	1	2913	2	N	-0-					-0-
09	2957	N	2911	-0-	-46	-0-	227	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	234	1	2457	2	N	-0-					-0-
*11	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	228	1	2427	2	N	7					7
							8	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	236	1	2858	2	N	-0-					7
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	236	1	2444	2	N	60					67
							66	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	435	1	831	2	N	-0-					11
09	3450	X	1697	-0-	-1753	-0-	446	1	1251	2	N	-0-					11
10	3565	X	1906	-0-	-1659	-0-	513	1	1393	2	N	-0-					11
11	3450	X	546	-0-	-2904	-0-	344	1	202	2	N	-0-					11
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	446	1	1107	2	N	-0-					11
*01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	493	1	1604	2	N	-0-					11

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	692	1	1917	2	Y	28					36
							31	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	686	1	1658	2	Y	-0-					36
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	743	1	1618	2	Y	-0-					36
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	731	1	1503	2	Y	-0-					36
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	755	1	1533	2	Y	21	44	1			13
							23	9									
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	761	1	1139	2	Y	-0-					13

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	184	1	1628	2	Y	-0-					20
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1520	2	Y	-0-					20
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	91	1	1505	2	Y	-0-					20
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					20
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-					20
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	99	1	1465	2	Y	-0-					20

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5192	-0-	-822	-0-	681	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5070	-0-	-750	-0-	971	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	1020	1	4510	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5172	-0-	-168	-0-	1048	1	4124	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	1086	1	4280	2	N	-0-					-0-
*01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	1407	1	4818	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	1656	-0-	-1134	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145 10	1 9	1134	2	Y	9	7	1			23
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	212 14	1 9	1609	2	Y	13	15	1			21
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	296 14	1 9	2528	2	Y	13	23	1			11
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	109 14	1 9	917	2	Y	13	14	1			10
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	768	2	Y	12	15	1			7
01	2356	N	918	-0-	-1438	-0-	100 7	1 9	811	2	Y	6					13

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1268	-0-	1268	3770	579	1	668	2	Y	19	31	1			26
							21	9									
09	T. A.		1255	-0-	1255	5025	603	1	635	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
10	T. A.		1305	-0-	1305	6330	637	1	640	2	Y	25					35
							28	9									
11	T. A.		1144	-0-	1144	7474	655	1	472	2	Y	15					50
							17	9									
12	8672	X	1198	-0-	-7474	-0-	710	1	460	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
*01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	777	1	748	2	Y	30	31	1			45
							33	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

08	2046	X	2013	-0-	-33	-0-	2013	1			N	-0-					-0-
09	1890	X	1608	-0-	-282	-0-	1608	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1764	1			N	-0-					-0-
11	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

*08	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	785	1	3085	2	Y	-0-					22
*09	4020	X	2153	-0-	-1867	-0-	676	1	1477	2	Y	-0-					22
*10	3100	X	1101	-0-	-1999	-0-	638	1	463	2	Y	-0-					22
*11	3750	X	2218	-0-	-1532	-0-	683	1	1535	2	Y	-0-					22
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	740	1	2118	2	Y	-0-					22
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	764	1	2343	2	Y	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

08	5549	X	5406	-0-	-143	-0-	844	1	4562	2	N	-0-					41
09	5370	X	5196	-0-	-174	-0-	818	1	4378	2	N	-0-					41
10	5518	X	5473	-0-	-45	-0-	848	1	4625	2	N	-0-					41
11	5340	X	5199	-0-	-141	-0-	822	1	4377	2	N	-0-					41
12	5518	X	5000	-0-	-518	-0-	857	1	4143	2	N	-0-					41
01	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	855	1	4270	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

08	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3796	-0-	-74	-0-	3642	2	154	9	N	140					140
12	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					140
01	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3709	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	313	1	3863	2	N	-0-					40
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	303	1	3541	2	N	-0-					40
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	313	1	3898	2	N	-0-					40
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	303	1	4009	2	N	7					47
						8	9									
12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	313	1	4378	2	N	-0-					47
*01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	313	1	4158	2	N	-0-					47

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4408	X		4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					90
09	3817	X		3817	-0-	-0-	-0-	3810	2	7	9	N	6					96
10	3783	X		3783	-0-	-0-	-0-	3764	2	19	9	N	17					113
11	3120	X		3120	-0-	-0-	-0-	3101	2	19	9	N	17					130
12	2604	X		2451	-0-	-153	-0-	2438	2	13	9	N	12					142
*01	2813	X		2813	-0-	-0-	-0-	2807	2	6	9	N	5					147

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3475	X		3475	-0-	-0-	-0-	236	1	3235	2	N	4					64
								4	9									
09	2760	X		2436	-0-	-324	-0-	228	1	2208	2	N	-0-					64
10	3813	X		2413	-0-	-1400	-0-	236	1	2177	2	N	-0-					64
11	3690	X		2309	-0-	-1381	-0-	228	1	2081	2	N	-0-					64
12	3813	X		2477	-0-	-1336	-0-	236	1	2241	2	N	-0-					64
01	3472	X		2840	-0-	-632	-0-	236	1	2604	2	N	-0-					64

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N		1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1350	N		1129	-0-	-221	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1364	N		1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1295	N		1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1296	N		1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1364	N		1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	282	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	280	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	291	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	282	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	291	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3339	-0-	-505	-0-	291	1	3048	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8392	-0-	-458	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8197	-0-	-948	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	405	1	6733	2	N	-0-					37
*09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	409	1	6506	2	N	-0-					37
*10	7471	X	7127	-0-	-344	-0-	456	1	6671	2	N	-0-					37
*11	7230	X	6730	-0-	-500	-0-	411	1	6319	2	N	-0-					37
*12	7471	X	6777	-0-	-694	-0-	416	1	6361	2	N	-0-					37
01	7161	X	6917	-0-	-244	-0-	441	1	6476	2	N	-0-					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	591	1	5872	2	N	-0-					35
09	5250	X	5171	-0-	-79	-0-	486	1	4685	2	N	-0-					35
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	556	1	5435	2	N	-0-					35
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	540	1	5333	2	N	102					137
							112	9									
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	564	1	5321	2	N	-0-					137
01	5425	X	5365	-0-	-60	-0-	534	1	4831	2	N	-0-					137

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	908	1	3374	2	Y	-0-					52
09	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	854	1	2529	2	Y	-0-					52
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	841	1	2759	2	Y	-0-					52
11	3600	X	3135	-0-	-465	-0-	819	1	2316	2	Y	-0-					52
12	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	889	1	2544	2	Y	-0-					52
01	3689	X	2772	-0-	-917	-0-	888	1	1884	2	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	185	1	2420	2	Y	-0-					39
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	93	1	1828	2	Y	-0-					39
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	98	1	2306	2	Y	-0-					39
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1531	2	Y	-0-					39
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	Y	-0-					39
01	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	98	1	2115	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	598	1	2459	2	Y	-0-					11
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	518	1	1903	2	Y	-0-					11
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	494	1	2210	2	Y	-0-					11
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	506	1	2031	2	Y	-0-					11
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	532	1	1860	2	Y	-0-					11
01	2697	N	1922	-0-	-775	-0-	502	1	1420	2	Y	-0-					11

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					58
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					58
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					58
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					58
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					58
*01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					58

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

08	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4565	-0-	-535	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4806	-0-	-234	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4206	-0-	-847	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	409	-0-	-7651	-0-	408	1	1	9	Y	1	8	1			4
09	7800	X	273	-0-	-7527	-0-	131	1	142	2	Y	-0-					4
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					4
11	600	X	395	-0-	-205	-0-	362	1	33	2	Y	-0-					4
12	589	X	380	-0-	-209	-0-	380	1			Y	-0-					4
*01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	220	1	2581	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	221	1	2460	2	Y	-0-					3
10	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	165	1	2668	2	Y	-0-					3
11	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	110	1	2523	2	Y	-0-					3
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	116	1	2473	2	Y	-0-					3
01	2821	N	2791	-0-	-30	-0-	136	1	2652	2	Y	3					6
							3	9									

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	249	1	5385	2	Y	-0-					8
09	5550	X	5482	-0-	-68	-0-	240	1	5241	2	Y	1					9
							1	9									
10	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	254	1	5264	2	Y	-0-					9
11	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	241	1	4876	2	Y	-0-					9
12	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	242	1	5085	2	Y	-0-					9
*01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	258	1	15907	2	Y	-0-					9

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2862	2	79	9	N	72					72
12	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-					72
01	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2			N	-0-					72

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					20
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					20
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					20
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					20
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					20
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	500	1	5068	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5320	-0-	-290	-0-	493	1	4827	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	523	1	5143	2	N	-0-					-0-
*11	5700	X	5330	-0-	-370	-0-	496	1	4756	2	N	71					71
							78	9									
12	5890	X	524	-0-	-5366	-0-	524	1			N	-0-					71
01	5673	X	5005	-0-	-668	-0-	5005	2			N	-0-					71

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	291	1	4909	2	N	-0-					-0-
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	277	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	275	1	4898	2	N	-0-					-0-
*11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	282	1	4797	2	N	70					70
							77	9									
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	290	1	4681	2	N	-0-					70
01	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	282	1	4313	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3218	-0-	-262	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	165	1	1292	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	140	1	1067	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	120	1	1022	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	137	1	1151	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1214	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	147	1	1193	2	Y	6					13
							7	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	25	1	207	2	Y	6					13
							7	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	407	1	6771	2	N	-0-					111
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	415	1	6590	2	N	-0-					111
10	7502	X	6911	-0-	-591	-0-	442	1	6469	2	N	-0-					111
11	7260	X	7011	-0-	-249	-0-	428	1	6583	2	N	-0-					111
12	7502	X	6848	-0-	-654	-0-	420	1	6428	2	N	-0-					111
01	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	448	1	6585	2	N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2132	2	6	9	N	5					5
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					5
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					5

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

08	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	177	1	1385	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	2040	N	1501	-0-	-539	-0-	173	1	1314	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	181	1	1548	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	153	1	1285	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	162	1	1310	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	140	1	1136	2	Y	6					13
							7	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

08	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	375	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	348	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	126	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2124	-0-	-1116	-0-	104	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2204	-0-	-1144	-0-	111	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2542	-0-	-806	-0-	155	1	2387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	479	1	2142	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	461	1	2138	2	Y	-0-					3
10	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	450	1	2040	2	Y	-0-					3
11	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	381	1	1986	2	Y	-0-					3
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	416	1	2034	2	Y	-0-					3
*01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	274	1	2129	2	Y	2					5
							2	9									

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

08	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	182	1	1431	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	163	1	1240	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	177	1	1514	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	155	1	1301	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	165	1	1333	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	163	1	1326	2	Y	6					13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1519	-0-	-1240	-0-	171	1	1338	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	2670	X	1865	-0-	-805	-0-	215	1	1636	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	266	1	2267	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	250	1	2102	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	264	1	2133	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	218	1	1772	2	Y	6					13
							7	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	206	1	1576	2	Y	2					56
							2	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	228	1	1618	2	Y	-0-					56
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	175	1	1700	2	Y	-0-					56
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	157	1	1611	2	Y	-0-					56
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	Y	-0-					56
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1543	2	Y	-0-					56

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4770	-0-	-1616	-0-	271	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4576	-0-	-1214	-0-	244	1	4332	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	291	1	6051	2	N	-0-					-0-
*11	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	280	1	5257	2	N	10					10
							11	9									
12	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	268	1	5102	2	N	-0-					10
01	6355	X	5642	-0-	-713	-0-	275	1	5367	2	N	-0-					10

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					40
*09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					40
*10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					40
*11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					40
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					40
*01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

08	4278	X	3070	-0-	-1208	-0-	1004	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2041	-0-	-1379	-0-	910	1	1131	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2378	-0-	-1156	-0-	979	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3208	-0-	-212	-0-	966	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	417	1	3364	2	N	-0-					-0-
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	365	1	4771	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	779	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	628	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	650	1	5089	2	N	-0-					-0-
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	652	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	598	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	710	1	4483	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	159	1	1249	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1290	N	892	-0-	-398	-0-	102	1	776	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1310	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	131	1	1102	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1082	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	128	1	1041	2	Y	6					13
							7	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

08	3100	N	3151	-0-	51	51	597	1	2554	2	Y	-0-					77
09	2994	N	2943	-0-	-51	-0-	582	1	2361	2	Y	-0-					77
10	2976	N	2733	-0-	-243	-0-	772	1	1961	2	Y	-0-					77
11	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	680	1	1972	2	Y	-0-					77
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	655	1	1925	2	Y	-0-					77
01	2542	X	2433	-0-	-109	-0-	748	1	1685	2	Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	609	1	3197	2	Y	-0-					77
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	581	1	3020	2	Y	-0-					77
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	434	1	3240	2	Y	-0-					77
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	484	1	3213	2	Y	-0-					77
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	551	1	3740	2	Y	-0-					77
*01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	457	1	4608	2	Y	-0-					77

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

08	1798	X	1490	-0-	-308	-0-	1260	1	230	2	Y	-0-					10
09	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	968	1	640	2	Y	-0-					10
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	934	1	1040	2	Y	-0-					10
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	974	1	1150	2	Y	-0-					10
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1025	1	915	2	Y	-0-					10
01	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1012	1	916	2	Y	-0-					10

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	228	1	2322	2	Y	-0-					21
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1987	2	Y	-0-					21
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	2	Y	-0-					21
11	2460	N	1381	-0-	-1079	-0-	88	1	1293	2	Y	-0-					21
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	145	1	2298	2	Y	-0-					21
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2301	2	Y	-0-					21

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	461	1	2047	2	Y	24					41
							26	9									
09	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	441	1	1546	2	Y	-0-					41
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	456	1	1999	2	Y	-0-					41
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	271	1	1892	2	Y	-0-					41
12	3100	N	3646	-0-	546	546	180	1	3466	2	Y	-0-					41
*01	3100	N	3257	-0-	157	703	178	1	3079	2	Y	-0-					41

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

08	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	836	1	1671	2	N	-0-					-0-
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	858	1	2747	2	N	-0-					-0-
*10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	843	1	2374	2	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	689	1	1890	2	N	-0-					-0-
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	721	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2201	-0-	-806	-0-	693	1	1508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	567	2	Y	9	7	1			23
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	353	2	Y	13	15	1			21
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 14	1 9	50	2	Y	13	23	1			11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	181	2	Y	13	14	1			10
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	290	2	Y	12	15	1			7
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	203	2	Y	6					13

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

08	3131	X	1654	-0-	-1477	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1739	-0-	-1141	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	758	-0-	-1040	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	420	1	2662	2	Y	-0-					16
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	424	1	2731	2	Y	4					20
							4	9									
10	3100	N	3117	-0-	17	17	427	1	2690	2	Y	-0-					20
11	3000	N	2998	-0-	-2	15	405	1	2593	2	Y	-0-					20
12	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	418	1	2508	2	Y	-0-					20
01	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	438	1	2615	2	Y	-0-					20

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4435	-0-	-1579	-0-	502	1	3933	2	Y	-0-					28
09	5820	X	4849	-0-	-971	-0-	553	1	4288	2	Y	7					35
							8	9									
10	5797	X	4671	-0-	-1126	-0-	530	1	4141	2	Y	-0-					35
11	5550	X	4561	-0-	-989	-0-	517	1	4044	2	Y	-0-					35
12	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	531	1	3990	2	Y	-0-					35
01	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	537	1	3844	2	Y	-0-					35

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	31	1			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	31	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			45

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	656	1	2392	2	Y	-0-					11
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	553	1	2348	2	Y	-0-					11
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	530	1	2159	2	Y	-0-					11
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	529	1	2055	2	Y	-0-					11
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	541	1	1932	2	Y	-0-					11
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	514	1	2041	2	Y	-0-					11

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4500	-0-	-30	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	236	1	2684	2	N	11					327
							12	9									
09	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	228	1	2627	2	N	3					330
							3	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	236	1	2794	2	N	-0-					330
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	228	1	2686	2	N	-0-					330
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	236	1	2575	2	N	-0-					330
01	3038	N	2774	-0-	-264	-0-	236	1	2538	2	N	-0-					330

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

08	2201	X	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2095	-0-	-635	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2559	-0-	-171	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

08	4650	X	3633	-0-	-1017	-0-	3604	2	29	9	N	26					167
09	4500	X	4013	-0-	-487	-0-	3992	2	21	9	N	19					186
10	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	4058	2	22	9	N	20					206
11	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	3689	2	34	9	N	31					237
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4893	2	46	9	N	42	159	1			120
*01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4671	2	50	9	N	45					165

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

08	6107	X	5354	-0-	-753	-0-	5347	2	7	9	N	6					133
09	5910	X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2			N	-0-					133
10	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5476	2	1	9	N	1					134
11	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5320	2	15	9	N	14					148
12	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5224	2	10	9	N	9					157
01	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5312	2	26	9	N	24					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	453	1	3376	2	N	-0-					65
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	449	1	3269	2	N	-0-					65
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	477	1	3276	2	N	-0-					65
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	426	1	2802	2	N	-0-					65
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	440	1	2883	2	N	-0-					65
*01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	406	1	2254	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4336	2	21	9	N	19					210
09	4800	X	3980	-0-	-820	-0-	3970	2	10	9	N	9	155	1			64
10	4960	X	4261	-0-	-699	-0-	4255	2	6	9	N	5					69
11	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	4241	2	12	9	N	11					80
12	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4407	2	40	9	N	36					116
*01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4562	2	10	9	N	9					125

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

08	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5126	2	22	9	N	20					180
09	5370	X	5180	-0-	-190	-0-	5161	2	19	9	N	17					197
10	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5062	2	30	9	N	27					224
11	5190	X	4879	-0-	-311	-0-	4855	2	24	9	N	22	167	1			79
12	5363	X	5002	-0-	-361	-0-	4972	2	30	9	N	27					106
01	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4853	2	59	9	N	54					160

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	408	1	689	2	Y	-0-					36
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	213	1	1017	2	Y	-0-					36
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	204	1	1263	2	Y	-0-					36
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	202	1	845	2	Y	-0-					36
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1255	2	Y	-0-					36
01	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	177	1	850	2	Y	-0-					36

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4749	-0-	-1358	-0-	113	1	4636	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	147	1	4876	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5168	-0-	-660	-0-	164	1	5004	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4067	-0-	-1573	-0-	131	1	3936	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	1153	-0-	-4055	-0-	155	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	269	1	4429	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	732	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2342	-0-	-388	-0-	687	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	691	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	888	-0-	-1242	-0-	497	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	649	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1442	-0-	-697	-0-	572	1	870	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	281	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	281	1	4817	2	N	-0-					-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	287	1	4748	2	N	-0-					-0-
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	282	1	4203	2	N	78					78
							86	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	289	1	4375	2	N	-0-					78
01	4650	X	3085	-0-	-1565	-0-	291	1	2794	2	N	-0-					78

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	103	1	4206	2	Y	18					41
							20	9									
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	105	1	4332	2	Y	-0-					41
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	108	1	4312	2	Y	-0-					41
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	97	1	3760	2	Y	-0-					41
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	55	1	3803	2	Y	-0-					41
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	58	1	3763	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	960	1	2330	2	N	-0-					23
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	888	1	2407	2	N	-0-					23
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	865	1	1968	2	N	-0-					23
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	850	1	2334	2	N	-0-					23
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	909	1	2002	2	N	-0-					23
*01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	962	1	1591	2	N	-0-					23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	538	1	4215	2	N	-0-					17
09	4680	X	4073	-0-	-607	-0-	469	1	3604	2	N	-0-					17
10	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	578	1	4309	2	N	-0-					17
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	629	1	5083	2	N	-0-					17
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	667	1	5436	2	N	10					27
							11	9									
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	901	1	4580	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	4632	2	9	9	N	8			78
09	5340	X	4518	-0-	-822	-0-	4518	2			N	-0-			78
10	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4731	2			N	-0-			78
11	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-			78
12	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-			78
01	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4550	2			N	-0-			78

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4663	2	14	9	N	13			13
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			13
*01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-			13

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	11127	-0-	-543	-0-	11127	2			N	-0-			-0-
10	12183	X	10748	-0-	-1435	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	10921	-0-	-869	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
12	12183	X	11138	-0-	-1045	-0-	11138	2			N	-0-			-0-
01	11501	X	10489	-0-	-1012	-0-	10489	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	3590	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7812	-0-	-434	-0-	142	1	7670	2	N	-0-			-0-
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	142	1	7644	2	N	-0-			-0-
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	149	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7930	-0-	-50	-0-	145	1	7785	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7918	-0-	-328	-0-	144	1	7774	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	7530	-0-	-716	-0-	145	1	7385	2	N	-0-			-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5993	-0-	-610	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5765	-0-	-265	-0-	5765	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5483	-0-	-337	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	5852	2			N	-0-			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	580	1	3418	2	Y	-0-					70
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	547	1	3108	2	Y	-0-	50	1			20
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	571	1	3248	2	Y	17					37
							19	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	532	1	2917	2	Y	-0-					37
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	592	1	3022	2	Y	-0-					37
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	584	1	3168	2	Y	-0-					37

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

08	3100	N	3283	-0-	183	183	715	1	2568	2	Y	-0-					53
09	3000	N	2888	-0-	-112	71	508	1	2380	2	Y	-0-					53
10	3100	N	3086	-0-	-14	57	447	1	2639	2	Y	-0-					53
11	3018	X	2961	-0-	-57	-0-	407	1	2554	2	Y	-0-					53
12	3286	X	2761	-0-	-525	-0-	368	1	2393	2	Y	-0-					53
01	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	329	1	2596	2	Y	-0-					53

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

08	3100	N	3476	-0-	376	376	570	1	2906	2	Y	-0-					8
09	3000	N	3086	-0-	86	462	448	1	2638	2	Y	-0-					8
10	3100	N	3082	-0-	-18	444	413	1	2669	2	Y	-0-					8
11	3200	X	2756	-0-	-444	-0-	399	1	2357	2	Y	-0-					8
12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	426	1	2236	2	Y	-0-					8
01	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	412	1	2232	2	Y	-0-					8

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

08	8029	X	7432	-0-	-597	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7124	-0-	-316	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6705	-0-	-525	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6262	-0-	-1178	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

08	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6255	2			N	-0-					39
09	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	5784	2	3	9	N	3					42
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					42
11	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	5753	2			N	-0-					42
*12	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	6047	2			N	-0-					42
01	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5293	-0-		-225	-0-	173 4	1 9	5116	2	N	4					132
09	5370	X	5123	-0-		-247	-0-	164 13	1 9	4946	2	N	12	87	1			57
10	5549	X	5182	-0-		-367	-0-	167	1	5015	2	N	-0-					57
11	5370	X	4883	-0-		-487	-0-	163	1	4720	2	N	-0-					57
12	5301	X	5163	-0-		-138	-0-	172	1	4991	2	N	-0-					57
01	5301	X	5190	-0-		-111	-0-	172	1	5018	2	N	-0-					57

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4569	-0-		-143	-0-	270	1	4299	2	Y	-0-					63
09	4350	X	4310	-0-		-40	-0-	236	1	4074	2	Y	-0-					63
10	4588	X	3784	-0-		-804	-0-	307	1	3477	2	Y	-0-					63
11	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-	319	1	4246	2	Y	-0-					63
12	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	325	1	4263	2	Y	-0-					63
01	4557	X	4409	-0-		-148	-0-	315	1	4094	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

08	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	563	1	3324	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3547	-0-	-713	-0-	546	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	564	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1911	-0-	-1899	-0-	546	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	564	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	419	1	2922	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
*01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

08	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5065	-0-	-267	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4983	-0-	-87	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	3738	2			N	-0-					160
*09	3960	X	3457	-0-	-503	-0-	3457	2			N	-0-					160
*10	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	3835	2			N	-0-					160
*11	3960	X	3729	-0-	-231	-0-	3729	2			N	-0-					160
*12	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	2			N	-0-					160
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	403	1	2774	2	N	-0-					20
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	390	1	2824	2	N	-0-					20
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	403	1	2932	2	N	-0-					20
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	390	1	2826	2	N	-0-					20
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	403	1	2743	2	N	-0-					20
*01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	403	1	8387	2	N	-0-					20

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

08	14B2	EXT	3421	-0-	3421	3528	3421	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3240	-0-	3240	6768	3240	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3275	-0-	3275	10043	3275	2			N	-0-					-0-
11	13106	X	3063	-0-	-10043	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

08	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					47
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					47
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5726	2	13	9	Y	12					59
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					59
12	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5167	2	34	9	Y	31					90
01	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	5295	2			Y	-0-					90

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7421	-0-	-422	-0-	7421	2			Y	-0-					48
09	7590	X	6567	-0-	-1023	-0-	6567	2			Y	-0-					48
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7926	2	12	9	Y	11					59
11	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-					59
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7520	2	34	9	Y	31					90
01	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	7361	2			Y	-0-					90

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	201	1	1704	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	259	1	1532	2	Y	-0-					2
10	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	254	1	1448	2	Y	-0-					2
11	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	175	1	1503	2	Y	-0-					2
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	151	1	1887	2	Y	-0-					2
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	Y	2					4
							2	9									

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

08	8680	X	8151	-0-	-529	-0-	203	1	7948	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7883	-0-	-217	-0-	202	1	7681	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7912	-0-	-458	-0-	205	1	7707	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7533	-0-	-357	-0-	196	1	7337	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7532	-0-	-621	-0-	203	1	7329	2	N	-0-					-0-
*01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	202	1	8687	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

08	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	236	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	227	1	4349	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	236	1	4284	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4601	-0-	-79	-0-	228	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	235	1	4225	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4367	-0-	-438	-0-	236	1	4131	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

08	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	549	1	5987	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	4812	-0-	-2388	-0-	571	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	3792	-0-	-3524	-0-	494	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4668	-0-	-2112	-0-	588	1	4080	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6214	-0-	-327	-0-	644	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	580	1	5171	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

08	5735	X	4598	-0-	-1137	-0-	747	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4298	-0-	-1252	-0-	709	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4432	-0-	-1086	-0-	704	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	528	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	638	1	5264	2	N	-0-					-0-
*01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	636	1	4536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

08	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	236	1	5515	2	N	-0-					142
09	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	228	1	5262	2	N	-0-					142
10	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	236	1	5466	2	N	-0-					142
11	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	228	1	5342	2	N	-0-					142
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	236	1	5579	2	N	-0-					142
*01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	236	1	5536	2	N	-0-					142

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

08	3131	X	2547	-0-	-584	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

08	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	465	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	403	1	4589	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	428	1	4915	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	460	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	486	1	4935	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4474	-0-	-858	-0-	369	1	4105	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

08	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	309	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4441	-0-	-569	-0-	391	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	350	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	306	1	4506	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	334	1	4429	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	306	1	3651	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

08	2728	N	2678	-0-	-50	-0-	88 4	1 9	2586	2	Y	4					54
09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	82	1	2467	2	Y	-0-					54
10	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	82	1	2503	2	Y	-0-					54
11	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	69	1	2349	2	Y	-0-					54
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	75	1	2376	2	Y	-0-					54
01	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	79	1	2355	2	Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3653	-0-	-1059	-0-	559	1	3094	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2284	-0-	-2306	-0-	528	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	2767	-0-	-1976	-0-	564	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	516	1	4099	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	564	1	4095	2	N	-0-					-0-
*01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	549	1	4280	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

08	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	1			N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	1			N	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	1			N	-0-					-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	1			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

08	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	564	1	4004	2	N	-0-					121
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	546	1	4200	2	N	-0-					121
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	559	1	4252	2	N	17					138
							19	9									
11	4590	X	3183	-0-	-1407	-0-	365	1	2818	2	N	-0-					138
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	564	1	4214	2	N	-0-					138
01	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	564	1	4120	2	N	-0-					138

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	188	1	1473	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	315	1	2393	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	313	1	2670	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	3000	N	5249	-0-	2249	2249	557	1	4678	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	3525	-0-	425	2674	387	1	3125	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	3100	N	2555	-0-	-545	2129	279	1	2269	2	Y	6					13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	221	1	3667	2	Y	-0-			20
*09	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	277	1	3610	2	Y	-0-			20
*10	4464	X	3808	-0-	-656	-0-	244	1	3564	2	Y	-0-			20
*11	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	241	1	3707	2	Y	-0-			20
*12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	250	1	3826	2	Y	-0-			20
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	251	1	3691	2	Y	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

08	4123	X	3304	-0-	-819	-0-	857	1	2447	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	768	1	2990	2	N	-0-			-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	778	1	3356	2	N	-0-			-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	729	1	2918	2	N	-0-			-0-
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	825	1	3103	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3330	-0-	-793	-0-	834	1	2496	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
*01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

08	6572	X	6163	-0-	-409	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5921	-0-	-439	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5402	-0-	-568	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5801	-0-	-368	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	5316	2			N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4027	-0-	-809	-0-	3975	2	52	9	N	47	185	1			40
09	4680	X	3707	-0-	-973	-0-	3707	2			N	-0-					40
10	4123	X	4060	-0-	-63	-0-	4060	2			N	-0-					40
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					40
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					40
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					40

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	333	1	3539	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3387	-0-	-633	-0-	306	1	3081	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	361	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	911	-0-	-2839	-0-	74	1	837	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
*01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	279	1	4488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2764	-0-	-57	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	315	-0-	-2506	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	579	1	4541	2	N	-0-					6
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	517	1	3973	2	N	-0-					6
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	518	1	3860	2	N	-0-					6
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	462	1	3738	2	N	-0-					6
12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	423	1	3446	2	N	6					12
							7	9									
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	421	1	3535	2	N	-0-					12

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	2152	2	85	9	N	77					77
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					77
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4976	-0-	-635	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4885	-0-	-545	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	4713	2	64	9	N	58					58
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			N	-0-					58
01	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	4797	2			N	-0-					58

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2651	2	39	9	N	35					35
12	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2701	2			N	-0-					35
*01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2828	2	173	9	N	157					192

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	235	1	763	2	N	-0-					18
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	228	1	757	2	N	15					33
							17	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	236	1	638	2	N	4					37
							4	9									
11	960	N	666	-0-	-294	-0-	228	1	438	2	N	-0-					37
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	236	1	624	2	N	-0-					37
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	236	1	565	2	N	-0-					37

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					50
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					50
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					50
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					50
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					50
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4237	-0-	-233	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4267	2	124	9	N	113					113
12	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4408	2			N	-0-					113
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					113

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2430	-0-	-1569	-0-	890	1	1540	2	N	-0-					13
09	3900	X	2452	-0-	-1448	-0-	1031	1	1421	2	N	-0-					13
10	4185	X	3232	-0-	-953	-0-	1252	1	1980	2	N	-0-					13
11	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	1259	1	2489	2	N	-0-					13
12	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	1312	1	2682	2	N	7					20
							8	9									
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1219	1	2029	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	37	-0-	37	170	2	1	35	2	Y	-0-			111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

08	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	1175	1	1760	2	Y	-0-			9
09	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	1016	1	2013	2	Y	-0-			9
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	989	1	2161	2	Y	-0-			9
11	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	1005	1	1995	2	Y	-0-			9
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	885	1	2211	2	Y	-0-			9
01	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	928	1	1784	2	Y	-0-			9

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	400	1	4125	2	N	-0-			143
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	418	1	3954	2	N	-0-			143
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	467	1	3952	2	N	-0-			143
11	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	225	1	1934	2	N	-0-			143
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			143
*01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	277	1	4646	2	N	-0-			143

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

08	6262	X	5875	-0-	-387	-0-	665	1	5210	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5833	-0-	-77	-0-	620	1	5213	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4136	-0-	-1971	-0-	214	1	3922	2	N	-0-			-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	292	1	5665	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5270	-0-	-620	-0-	264	1	5006	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	3058	-0-	-2956	-0-	186	1	2872	2	N	-0-			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	3656	2	6	9	Y	5	8	1			4
09	3810	X	3507	-0-	-303	-0-	3507	2			Y	-0-					4
10	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	2			Y	-0-					4
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			Y	-0-					4
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					4
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3247	2	3	9	Y	3					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	215	1	2287	2	N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	152	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	201	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	532	-0-	-1898	-0-	43	1	489	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	3125	-0-	25	25	183	1	2942	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	564	1	4723	2	N	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	546	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	564	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	546	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	564	1	4573	2	N	-0-					-0-
*01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	562	1	4584	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	384	1	887	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	431	1	899	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	492	1	813	2	Y	-0-					1
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	459	1	792	2	Y	-0-					1
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	409	1	861	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	401	1	762	2	Y	2					3
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	390	-0-	-2028	-0-	390	1			Y	-0-	4	1			2
09	2340	X	394	-0-	-1946	-0-	394	1			Y	-0-					2
10	1457	X	369	-0-	-1088	-0-	369	1			Y	-0-					2
11	510	X	375	-0-	-135	-0-	375	1			Y	-0-					2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					2
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	622	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	528	1	2324	2	N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	551	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	527	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	498	1	2421	2	N	-0-					-0-
*01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	543	1	2169	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	162	1	1268	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	166	1	1263	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	205	1	1753	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	130	1	1091	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	139	1	1124	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	151	1	1224	2	Y	6					13
							7	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	260	1	3631	2	Y	-0-					39
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	132	1	3435	2	Y	-0-					39
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	119	1	3519	2	Y	-0-					39
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	121	1	3214	2	Y	-0-					39
12	3813	X	3085	-0-	-728	-0-	120	1	2965	2	Y	-0-					39
01	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	120	1	2949	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	289	1	2295	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	239	1	2220	2	Y	-0-					3
10	3100	X	2458	-0-	-642	-0-	257	1	2201	2	Y	-0-					3
11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	235	1	2587	2	Y	-0-					3
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	226	1	3045	2	Y	-0-					3
*01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	234	1	2611	2	Y	2					5
							2	9									

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	594	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	597	1	5226	2	N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	680	1	2764	2	N	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	556	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	515	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	821	-0-	-1039	-0-	486	1	335	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

08	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	243	1	2592	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	262	1	2360	2	Y	-0-					3
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	268	1	2617	2	Y	-0-					3
11	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	273	1	2424	2	Y	-0-					3
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	285	1	2397	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	249	1	2417	2	Y	2					5
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

08	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	169	1	3465	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
09	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	178	1	3469	2	Y	-0-					4
10	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	175	1	3400	2	Y	-0-					4
11	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	171	1	3104	2	Y	-0-					4
12	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	188	1	2845	2	Y	-0-					4
01	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	209	1	2598	2	Y	2					6
							2	9									

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

08	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	1206	1	3317	2	N	-0-					122
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1165	1	3855	2	N	-0-					122
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1206	1	3777	2	N	-0-					122
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1167	1	3851	2	N	-0-					122
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1206	1	3846	2	N	61					183
							67	9									
01	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	1039	1	2719	2	N	-0-					183

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1116	1	1393	2	Y	-0-					45
09	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	969	1	921	2	Y	-0-					45
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	1126	1	1459	2	Y	-0-					45
11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	1057	1	1303	2	Y	-0-					45
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1051	1	1677	2	Y	-0-					45
01	2573	X	1049	-0-	-1524	-0-	1012	1	37	2	Y	-0-					45

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

08	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2294	-0-	-466	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	873	1	2780	2	Y	-0-					84
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	854	1	2562	2	Y	-0-					84
10	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	883	1	2140	2	Y	-0-					84
11	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	866	1	2224	2	Y	-0-					84
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	811	1	2697	2	Y	-0-					84
01	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	713	1	2796	2	Y	-0-					84

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	821	1	4202	2	Y	-0-					149
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	822	1	4271	2	Y	-0-					149
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	840	1	4108	2	Y	-0-					149
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	799	1	4206	2	Y	-0-					149
12	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	904	1	3854	2	Y	-0-					149
01	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	957	1	2744	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	140	1	4144	2	N	-0-					55
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	136	1	4089	2	N	-0-	20	1			35
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	146	1	4389	2	N	-0-					35
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	140	1	4052	2	N	45					80
							50	9									
12	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	137	1	3977	2	N	-0-					80
01	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	141	1	4109	2	N	-0-					80

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4894	-0-	-206	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4623	-0-	-647	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4572	-0-	-408	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	806	1	3491	2	N	30					205
							33	9									
09	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	749	1	3280	2	N	-0-					205
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	736	1	3913	2	N	2	170	1			37
							2	9									
11	4200	X	2115	-0-	-2085	-0-	313	1	1802	2	N	-0-					37
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					37
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	550	1	4104	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	570	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	613	1	1556	2	Y	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	644	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	661	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	732	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	659	1	1051	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	807	1	418	2	Y	-0-					26
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	715	1	760	2	Y	-0-					26
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	761	1	872	2	Y	-0-					26
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	780	1	899	2	Y	-0-					26
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	789	1	631	2	Y	-0-					26
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	780	1	976	2	Y	-0-					26

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	955	1	2166	2	N	-0-					43
09	3480	X	1992	-0-	-1488	-0-	767	1	1225	2	N	-0-					43
10	3596	X	2552	-0-	-1044	-0-	713	1	1629	2	N	191	172	1			62
							210	9									
11	3480	X	1067	-0-	-2413	-0-	732	1	335	2	N	-0-					62
12	3162	X	721	-0-	-2441	-0-	649	1	72	2	N	-0-					62
01	3131	X	820	-0-	-2311	-0-	669	1	13	2	N	125					187
							138	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	610	1	1754	2	Y	-0-					26
09	2460	X	2126	-0-	-334	-0-	669	1	1457	2	Y	-0-					26
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	712	1	1865	2	Y	-0-					26
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	644	1	2062	2	Y	-0-					26
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	612	1	1975	2	Y	-0-					26
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	660	1	1999	2	Y	-0-					26

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	546	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5616	-0-	-804	-0-	530	1	5086	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5236	-0-	-1274	-0-	590	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	579	1	4605	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	545	1	5082	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5166	-0-	-631	-0-	588	1	4578	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	544	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	515	1	3917	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4632	-0-	-824	-0-	564	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4795	-0-	-395	-0-	528	1	4267	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	564	1	4669	2	N	-0-					-0-
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	560	1	4706	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	94	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4697	-0-	-223	-0-	86	1	4611	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	87	1	4754	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4533	-0-	-477	-0-	83	1	4450	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	91	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4693	-0-	-484	-0-	90	1	4603	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	453	1	6780	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6545	-0-	-1405	-0-	423	1	6122	2	N	-0-					-0-
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	458	1	7347	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6489	-0-	-741	-0-	426	1	6063	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6762	-0-	-492	-0-	451	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6467	-0-	-1345	-0-	456	1	6011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	248	1	3706	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3948	-0-	-102	-0-	255	1	3693	2	N	-0-			-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	243	1	3896	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	252	1	3588	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	250	1	3501	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	244	1	3216	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	235	1	4320	2	Y	-0-			98
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	225	1	4562	2	Y	-0-			98
10	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	236	1	4567	2	Y	-0-			98
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	228	1	4449	2	Y	-0-			98
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	236	1	4562	2	Y	-0-			98
01	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	236	1	4524	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6284	-0-	-691	-0-	354	1	5930	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5989	-0-	-461	-0-	348	1	5641	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	350	1	5691	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	354	1	5655	2	N	-0-			-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	421	1	5929	2	N	-0-			-0-
*01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	421	1	5994	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	235	1	3931	2	N	-0-			-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	244	1	3948	2	N	-0-			-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	232	1	3770	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	201	1	3204	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	245	1	3449	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	225	1	3198	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	171	1	2861	2	N	-0-			-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	184	1	2976	2	N	-0-			-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	187	1	3040	2	N	-0-			-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	2	N	-0-			-0-
*01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	194	1	2759	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	536	1	2184	2	Y	-0-					69
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	533	1	1763	2	Y	-0-	49	1			20
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	496	1	1876	2	Y	21					41
							23	9									
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	459	1	1620	2	Y	-0-					41
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	523	1	1813	2	Y	-0-					41
*01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	513	1	1831	2	Y	-0-					41

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

08	4960	X	3659	-0-	-1301	-0-	447	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3809	-0-	-991	-0-	415	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3290	-0-	-1670	-0-	426	1	2864	2	N	-0-					-0-
*11	4350	X	3021	-0-	-1329	-0-	375	1	2632	2	N	13					13
							14	9									
12	4495	X	2718	-0-	-1777	-0-	402	1	2316	2	N	-0-					13
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	412	1	3187	2	N	-0-					13

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

08	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4792	-0-	-338	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

08	5518	X	5201	-0-	-317	-0-	299	1	4902	2	N	-0-					218
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	293	1	5241	2	N	-0-					218
10	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	311	1	4641	2	N	15					233
							17	9									
11	5040	X	2684	-0-	-2356	-0-	141	1	2543	2	N	-0-					233
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					233
*01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	253	1	5947	2	N	31					264
							34	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

08	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	564	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	546	1	1571	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	564	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1972	-0-	-278	-0-	546	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	564	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	32	1	1946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

08	6138	X	5730	-0-	-408	-0-	118	1	5601	2	Y	10					79
							11	9									
09	5940	X	5698	-0-	-242	-0-	120	1	5569	2	Y	8					87
							9	9									
10	6076	X	5432	-0-	-644	-0-	116	1	5305	2	Y	10					97
							11	9									
11	5880	X	5628	-0-	-252	-0-	121	1	5490	2	Y	15					112
							17	9									
12	5487	X	53	-0-	-5434	-0-	2	1	45	2	Y	5	93	1			24
							6	9									
01	5487	X	87	-0-	-5400	-0-	80	1	7	9	Y	6					30

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

*08	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17363	2			Y	-0-					51
*09	13530	X	13011	-0-	-519	-0-	12988	2	23	9	Y	21					72
10	13919	X	13227	-0-	-692	-0-	13227	2			Y	-0-					72
11	16800	X	14279	-0-	-2521	-0-	14279	2			Y	-0-					72
12	13485	X	12813	-0-	-672	-0-	12813	2			Y	-0-					72
*01	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	69	1	17778	2	Y	-0-					72

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	563	1	55	9	Y	50					213
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	Y	4	186	1			31
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	564	1	92	9	Y	84					115
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	546	1	101	9	Y	92					207
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	564	1	26	9	Y	24	186	1			45
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	428	1	17	9	Y	15					60

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

08	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	432	1	6080	2	Y	-0-					42
09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	260	1	6478	2	Y	-0-					42
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	261	1	6265	2	Y	-0-					42
11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	291	1	6338	2	Y	-0-					42
12	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	285	1	7068	2	Y	-0-					42
*01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	299	1	6933	2	Y	-0-					42

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	713	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	2430 N	2395	-0-	-35	-0-	637	1	1758	2	N	-0-					-0-
10	2635 N	2251	-0-	-384	-0-	628	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	2490 N	2081	-0-	-409	-0-	600	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	634	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	516	1	1446	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

08	3379 X	853	-0-	-2526	-0-	852	1	1	9	Y	1	5	1			2
09	1470 X	924	-0-	-546	-0-	924	1			Y	-0-					2
10	1519 X	832	-0-	-687	-0-	832	1			Y	-0-					2
11	1350 X	734	-0-	-616	-0-	734	1			Y	-0-					2
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			Y	-0-					2
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	1	1	9	Y	1					3

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

08	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	493	1	4162	2	N	-0-					-0-
09	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	526	1	3981	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4229	-0-	-328	-0-	575	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	4474	-0-	-26	-0-	565	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	4650 X	4471	-0-	-179	-0-	570	1	3901	2	N	-0-					-0-
01	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	512	1	3940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		915	-0-	915	1539	913	1	2	9	Y	2	1	1			1
09	T. A.		807	-0-	807	2346	807	1			Y	-0-					1
10	T. A.		737	-0-	737	3083	737	1			Y	-0-					1
11	T. A.		827	-0-	827	3910	827	1			Y	-0-					1
12	3100	N	797	-0-	-2303	1607	797	1			Y	-0-					1
*01	2261	N	654	-0-	-1607	-0-	654	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

08	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1591	-0-	-1049	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2427	-0-	-394	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	236	1	4120	2	N	5					120
							6	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	228	1	3822	2	N	-0-					120
10	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	236	1	4080	2	N	-0-					120
11	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	228	1	3952	2	N	-0-					120
12	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	236	1	4104	2	N	-0-					120
01	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	236	1	3931	2	N	-0-					120

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

08	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	773	1	3991	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	761	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	762	1	4188	2	N	-0-					-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	751	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	916	1	4399	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4993	-0-	-246	-0-	944	1	4049	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

08	8618	X	6923	-0-	-1695	-0-	559	1	6364	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	521	1	6209	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7215	-0-	-194	-0-	585	1	6630	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6447	-0-	-633	-0-	541	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	670	1	6051	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	4983	-0-	-2240	-0-	704	1	4279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	192	1	2317	2	Y	-0-					38
09	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	100	1	2035	2	Y	-0-					38
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	99	1	2402	2	Y	-0-					38
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	97	1	2362	2	Y	-0-					38
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	74	1	2318	2	Y	-0-					38
01	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	72	1	2112	2	Y	-0-					38

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9306	-0-	-924	-0-	9230	2	76	9	N	69					120
09	9900	X	8741	-0-	-1159	-0-	8697	2	44	9	N	40					160
10	9827	X	8948	-0-	-879	-0-	8863	2	85	9	N	77	174	1			63
11	9150	X	8975	-0-	-175	-0-	8885	2	90	9	N	82					145
12	9424	X	9333	-0-	-91	-0-	9283	2	50	9	N	45					190
*01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9372	2	106	9	N	96	180	1			106

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	115	1	4684	2	N	-0-					-0-
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	99	1	4751	2	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	180	1	4230	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	151	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3305	-0-	-1500	-0-	162	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3740	-0-	-1220	-0-	222	1	3518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	633	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	698	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2533	-0-	-350	-0-	708	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	663	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	832	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	777	1	1736	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	9098	-0-	-16	-0-	9098	2			N	-0-					157
09	8850	X	8682	-0-	-168	-0-	8682	2			N	-0-					157
10	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					157
11	8850	X	8680	-0-	-170	-0-	8659	2	21	9	N	19					176
12	9083	X	8931	-0-	-152	-0-	8888	2	43	9	N	39					215
01	9083	X	8838	-0-	-245	-0-	8785	2	53	9	N	48					263

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1194	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1079	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1057	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	997	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	997	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	987	1	480	2	Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	539	1	4223	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	4950	X	4333	-0-	-617	-0-	502	1	3817	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	5115	X	4505	-0-	-610	-0-	471	1	4020	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	4620	X	3961	-0-	-659	-0-	420	1	3527	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	475	1	3839	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	481	1	3903	2	Y	6					13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	233	1	1824	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	239	1	1817	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	247	1	2111	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	154	1	1294	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	169	1	1363	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	2387	X	1487	-0-	-900	-0-	162	1	1318	2	Y	6					13
							7	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	680	1	3251	2	Y	-0-					10
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	700	1	3673	2	Y	-0-					10
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	724	1	3472	2	Y	-0-					10
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	667	1	3962	2	Y	1					11
							1	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	427	1	4274	2	Y	-0-					11
01	4433	X	1839	-0-	-2594	-0-	563	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	616	1	4829	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	518	1	3942	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	362	1	3089	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	490	1	4119	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	527	1	4261	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	421	1	3414	2	Y	6					13
							7	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	280	1	2198	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	277	1	2105	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	280	1	2395	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	3000	N	3347	-0-	347	347	355	1	2978	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	3427	-0-	327	674	376	1	3038	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*01	3100	N	2691	-0-	-409	265	294	1	2390	2	Y	6					13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	398	1	4214	2	Y	-0-					17
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	450	1	4766	2	Y	-0-					17
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	440	1	4967	2	Y	-0-					17
11	4770	X	269	-0-	-4501	-0-	269	1			Y	-0-					17
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	698	1	4438	2	Y	-0-					17
*01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	389	1	6076	2	Y	1					18
							1	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1			21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	23	1			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	15	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3134	-0-	-1454	-0-	396	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2913	-0-	-1287	-0-	400	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	1126	-0-	-2656	-0-	428	1	698	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2201	-0-	-1369	-0-	393	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	456	1	2929	2	N	-0-					-0-
*01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	476	1	3233	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	542	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	562	1	4376	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	538	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	523	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	559	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	544	1	4158	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7134	-0-	-337	-0-	1381	1	5753	2	N	-0-					13
09	7110	X	5863	-0-	-1247	-0-	1181	1	4682	2	N	-0-					13
10	7347	X	6607	-0-	-740	-0-	1351	1	5256	2	N	-0-					13
11	7110	X	6289	-0-	-821	-0-	1247	1	5042	2	N	-0-					13
12	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	1276	1	5155	2	N	11					24
							12	9									
01	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	1238	1	5151	2	N	-0-					24

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	442	1	1652	2	Y	-0-					11
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	408	1	1704	2	Y	-0-					11
10	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	441	1	1532	2	Y	-0-					11
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	441	1	1643	2	Y	-0-					11
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	462	1	1714	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	441	1	1543	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	576	1	2421	2	N	-0-					52
09	4380	X	1889	-0-	-2491	-0-	483	1	1406	2	N	-0-					52
10	4526	X	1963	-0-	-2563	-0-	400	1	1563	2	N	-0-					52
11	4380	X	937	-0-	-3443	-0-	451	1	486	2	N	-0-					52
12	4123	X	2484	-0-	-1639	-0-	446	1	2038	2	N	-0-					52
01	3007	X	838	-0-	-2169	-0-	492	1	346	2	N	-0-					52

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8599	-0-	-1197	-0-	723	1	7876	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8151	-0-	-1149	-0-	670	1	7481	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8196	-0-	-1414	-0-	700	1	7496	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7738	-0-	-962	-0-	690	1	7048	2	N	-0-					-0-
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	752	1	8134	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	762	1	7627	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	417	1	4077	2	Y	-0-					48
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	413	1	4085	2	Y	60					108
							66	9									
10	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	415	1	3883	2	Y	34					142
							37	9									
11	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	420	1	3871	2	Y	-0-					142
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	470	1	5491	2	Y	-0-					142
*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	431	1	3734	2	Y	-0-					142

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	326	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2733	-0-	-537	-0-	385	1	2348	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	428	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	407	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	381	1	2593	2	N	-0-					-0-
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	347	1	3047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	856	-0-	-1407	-0-	615	1	241	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	572	-0-	-1528	-0-	572	1			N	-0-			-0-
10	1922	X	1145	-0-	-777	-0-	657	1	488	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	565	-0-	-455	-0-	565	1			N	-0-			-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-			-0-
01	1147	N	575	-0-	-572	-0-	575	1			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	438	1	212	2	N	-0-			-0-
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	783	1	1770	2	N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

08	2108	N	808	-0-	-1300	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	539	1	5790	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	512	1	5552	2	N	-0-					-0-
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	514	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	491	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	543	1	5872	2	N	-0-					-0-
*01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	564	1	5644	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

08	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	1046	1	9572	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8530	-0-	-560	-0-	935	1	7595	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9095	-0-	-298	-0-	1040	1	8055	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	8770	-0-	-1520	-0-	1020	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9493	-0-	-1140	-0-	1051	1	8442	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9427	-0-	-1206	-0-	1099	1	8328	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

08	8494	X	7590	-0-	-904	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7359	-0-	-360	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	699	1	6848	2	Y	-0-					65
*09	7740	X	7220	-0-	-520	-0-	664	1	6556	2	Y	-0-					65
*10	7719	X	7271	-0-	-448	-0-	701	1	6570	2	Y	-0-					65
*11	7290	X	6739	-0-	-551	-0-	660	1	6079	2	Y	-0-					65
*12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	646	1	7547	2	Y	-0-					65
01	7037	X	6017	-0-	-1020	-0-	622	1	5395	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6230	-0-	-683	-0-	307	1	5922	2	N	1					172
							1	9									
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	333	1	6621	2	N	1					173
							1	9									
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	366	1	7140	2	N	-0-					173
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	372	1	7016	2	N	2					175
							2	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	324	1	7628	2	N	10					185
							11	9									
*01	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	346	1	20523	2	N	10					195
							11	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	516	1	5618	2	N	-0-					-0-
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	547	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4397	-0-	-1834	-0-	662	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	2577	-0-	-3453	-0-	874	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5007	-0-	-1224	-0-	621	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5875	-0-	-914	-0-	534	1	5341	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

08	2821	X	2087	-0-	-734	-0-	1169	1	917	2	N	1					188
							1	9									
09	2730	X	2185	-0-	-545	-0-	1139	1	1046	2	N	-0-	145	1			43
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1206	1	2357	2	N	7					50
							8	9									
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	1167	1	1670	2	N	-0-					50
12	2759	X	1169	-0-	-1590	-0-	1167	1	2	9	N	2					52
01	2821	X	1047	-0-	-1774	-0-	1045	1	2	9	N	2					54

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

08	5177	X	4752	-0-	-425	-0-	268	1	4484	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	260	1	4200	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4487	-0-	-473	-0-	273	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	261	1	3928	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	265	1	4219	2	N	-0-					-0-
*01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	273	1	4579	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

08	7750	X	7216	-0-	-534	-0-	148	1	7057	2	Y	10					102
							11	9									
09	7680	X	6525	-0-	-1155	-0-	138	1	6377	2	Y	9					111
							10	9									
10	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	150	1	6819	2	Y	9					120
							10	9									
11	7680	X	6475	-0-	-1205	-0-	139	1	6319	2	Y	15					135
							17	9									
12	7595	X	3587	-0-	-4008	-0-	182	1	3399	2	Y	5	93	1			47
							6	9									
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	6					53

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	91	1	2515	2	Y	-0-					42
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	77	1	2453	2	Y	-0-					42
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	Y	-0-					42
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2386	2	Y	-0-					42
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	92	1	2318	2	Y	-0-					42
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	94	1	2347	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	145	1	1804	2	Y	-0-			47
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	151	1	1646	2	Y	-0-			47
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	149	1	1727	2	Y	-0-			47
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	146	1	1702	2	Y	-0-			47
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	143	1	1759	2	Y	-0-			47
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1615	2	Y	-0-			47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	323	1	2404	2	N	-0-			8
09	2610	X	1257	-0-	-1353	-0-	163	1	1094	2	N	-0-			8
10	3534	X	1725	-0-	-1809	-0-	207	1	1518	2	N	-0-			8
11	3420	X	1614	-0-	-1806	-0-	169	1	1445	2	N	-0-			8
12	3534	X	1212	-0-	-2322	-0-	213	1	999	2	N	-0-			8
01	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	206	1	2124	2	N	-0-			8

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10000	-0-	-1904	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	10642	-0-	-22	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	9559	-0-	-761	-0-	9559	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	9567	-0-	-446	-0-	9567	2			N	-0-			-0-
01	12245	X	9301	-0-	-2944	-0-	9301	2			N	-0-			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
*01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	451	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	489	1	3487	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	490	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	472	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	556	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	475	1	3152	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7854	-0-	-1043	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6942	-0-	-1458	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7655	-0-	-746	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7785	-0-	-58	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
*01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1349	-0-	-697	-0-	153	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1654	-0-	-56	-0-	176	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	376	1	6886	2	N	-0-					-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	333	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6632	-0-	3532	3532	333	1	6299	2	N	-0-					-0-
*01	9436	X	5904	-0-	-3532	-0-	360	1	5544	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1201	1	5239	2	N	-0-					58
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1154	1	5333	2	N	-0-					58
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1206	1	5022	2	N	-0-					58
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1164	1	4778	2	N	-0-					58
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1157	1	5309	2	N	-0-					58
*01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1182	1	5516	2	N	-0-					58

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	230	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	224	1	4155	2	N	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	236	1	4267	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	228	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	236	1	4907	2	N	-0-					-0-
*01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	235	1	4777	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	129	1	4991	2	N	-0-					91
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	192	1	4770	2	N	-0-					91
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	209	1	4805	2	N	-0-					91
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	161	1	4640	2	N	-0-					91
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	179	1	5260	2	N	-0-					91
*01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	N	-0-					91

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4071	-0-	-765	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6160	-0-	-443	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5890	-0-	-500	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5960	-0-	-209	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	229	1	3190	2	N	-0-					71
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	258	1	3342	2	N	-0-					71
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	251	1	4267	2	N	-0-					71
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	194	1	3753	2	N	-0-					71
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	273	1	3744	2	N	-0-					71
*01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	296	1	2979	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3977	-0-	-487	-0-	671	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3512	-0-	-808	-0-	607	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	648	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	526	1	4294	2	N	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	548	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	594	1	3259	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7348	-0-	-991	-0-	594	1	6754	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5965	-0-	-1505	-0-	491	1	5474	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6039	-0-	-1277	-0-	543	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6170	-0-	-940	-0-	530	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6031	-0-	-1316	-0-	552	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5836	-0-	-1511	-0-	568	1	5268	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5161	2	8	9	Y	7	10	1			6
09	5310	X	4877	-0-	-433	-0-	4877	2			Y	-0-					6
10	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			Y	-0-					6
11	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	4790	2			Y	-0-					6
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					6
01	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4246	2	4	9	Y	4					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2524	-0-	-886	-0-	802	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	1929	-0-	-1371	-0-	641	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2454	-0-	-956	-0-	606	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2840	-0-	-460	-0-	460	1	2380	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1207	-0-	-1366	-0-	399	1	808	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	309	-0-	-2202	-0-	309	1			N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	1716	-0-	-3585	-0-	230	1	1486	2	N	-0-					103
09	5130	X	1247	-0-	-3883	-0-	262	1	985	2	N	-0-					103
10	5239	X	1391	-0-	-3848	-0-	199	1	1192	2	N	-0-					103
11	4950	X	573	-0-	-4377	-0-	150	1	423	2	N	-0-					103
12	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	371	1	2845	2	N	-0-					103
*01	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	179	1	10612	2	N	-0-					103

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

08	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	2336	2			N	-0-					44
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					44
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					44
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					44
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					44
*01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					44

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	524	1	6847	2	Y	-0-					66
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	507	1	6518	2	Y	3					69
							3	9									
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	471	1	6813	2	Y	-0-					69
11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	470	1	6718	2	Y	-0-					69
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	468	1	7180	2	Y	90	44	1			115
							99	9									
*01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	480	1	6844	2	Y	11					126
							12	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

08	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	6489	2			N	-0-					44
09	7080	X	6406	-0-	-674	-0-	6406	2			N	-0-					44
10	7130	X	5590	-0-	-1540	-0-	5590	2			N	-0-					44
11	6690	X	6201	-0-	-489	-0-	6201	2			N	-0-					44
12	6913	X	6194	-0-	-719	-0-	6194	2			N	-0-					44
01	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	6136	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6110	-0-	-865	-0-	6110	2			N	-0-					156
09	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	5967	2			N	-0-					156
10	6355	X	6207	-0-	-148	-0-	6207	2			N	-0-					156
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6010	2	64	9	N	58	184	1			30
12	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6204	2			N	-0-					30
01	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					30

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4244	-0-	-796	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4058	-0-	-778	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4088	-0-	-352	-0-	4005	2	83	9	N	75					75
12	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					75
01	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	4165	2	40	9	N	36					111

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4753	2			N	-0-					51
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	4556	2	6	9	N	5					56
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					56
11	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	4577	2			N	-0-					56
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					56
01	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	4732	2			N	-0-					56

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	384	1	3209	2	Y	-0-					13
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	258	1	3329	2	Y	-0-					13
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	426	1	2711	2	Y	-0-					13
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	317	1	2943	2	Y	-0-					13
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	243	1	3372	2	Y	-0-					13
01	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	331	1	2848	2	Y	-0-					13

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8043	-0-	-687	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8291	-0-	-296	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8181	-0-	-9	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8217	-0-	-246	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7813	-0-	-495	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

08	9672	X	9274	-0-	-398	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8854	-0-	-326	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8787	-0-	-451	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8124	-0-	-846	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8498	-0-	-771	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8312	-0-	-957	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					160
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

08	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	168	1	3816	2	Y	21					85
							23	9									
09	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	152	1	3699	2	Y	-0-					85
10	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			Y	-0-					85
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	3467	2			Y	-0-					85
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					85
*01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3863	2	19	9	Y	17	88	1			14

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	915	1	6536	2	N	-0-					109
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	619	1	4486	2	N	-0-					109
10	4836	X	3212	-0-	-1624	-0-	616	1	2596	2	N	-0-					109
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	839	1	7460	2	N	-0-					109
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	571	1	4609	2	N	-0-					109
*01	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	749	1	16563	2	N	-0-					109

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	301	1	3081	2	N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	303	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	313	1	3159	2	N	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	303	1	3012	2	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	313	1	2959	2	N	-0-					-0-
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	313	1	2657	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

08	9517	X	8906	-0-	-611	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8345	-0-	-865	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8693	-0-	-824	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7485	-0-	-1125	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
12	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
*01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4114	2	7	9	Y	6	9	1			5
09	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	2			Y	-0-					5
10	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	3815	2			Y	-0-					5
11	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3769	2			Y	-0-					5
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					5
*01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3423	2	3	9	Y	3					8

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

08	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4908	2	7	9	Y	6	10	1			5
09	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	4819	2			Y	-0-					5
10	5053	X	4493	-0-	-560	-0-	4493	2			Y	-0-					5
11	4890	X	4250	-0-	-640	-0-	4250	2			Y	-0-					5
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					5
01	4278	X	3692	-0-	-586	-0-	3688	2	4	9	Y	4					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3387	2			N	-0-					75
09	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3254	2			N	-0-					75
10	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					75
11	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3175	2	140	9	N	127					202
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3174	2	43	9	N	39	180	1			61
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	2899	2			N	-0-					61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

08	8463	X	7047	-0-	-1416	-0-	269	1	6778	2	Y	-0-					22
09	8190	X	7774	-0-	-416	-0-	150	1	7624	2	Y	-0-					22
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	169	1	9147	2	Y	-0-					22
11	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	162	1	8543	2	Y	-0-					22
12	8060	X	7972	-0-	-88	-0-	144	1	7828	2	Y	-0-					22
01	8990	X	8007	-0-	-983	-0-	144	1	7863	2	Y	-0-					22

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

08	5983	X	5794	-0-	-189	-0-	5794	2			Y	-0-					50
09	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	5671	2			Y	-0-					50
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			Y	-0-					50
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4	9	Y	4					54
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					54
01	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	6111	2			Y	-0-					54

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	401	1	5645	2	Y	-0-					1
09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	386	1	5235	2	Y	-0-					1
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	393	1	5417	2	Y	-0-					1
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	387	1	5070	2	Y	-0-					1
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	365	1	5870	2	Y	-0-					1
*01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	384	1	5272	2	Y	-0-					1

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1302	1	3168	2	Y	-0-					21
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	1264	1	2928	2	Y	-0-					21
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1317	1	2981	2	Y	-0-					21
11	4320	X	2713	-0-	-1607	-0-	1162	1	1551	2	Y	-0-					21
12	4464	X	3470	-0-	-994	-0-	1293	1	2177	2	Y	-0-					21
01	4464	X	3290	-0-	-1174	-0-	1264	1	2026	2	Y	-0-					21

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	5169	2	8	9	Y	7	11	1			6
09	5430	X	4976	-0-	-454	-0-	4976	2			Y	-0-					6
10	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			Y	-0-					6
11	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4944	2			Y	-0-					6
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					6
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4650	2	4	9	Y	4					10

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	1124	1	5077	2	N	5					95
							6	9									
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1109	1	5144	2	N	6					101
							7	9									
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1167	1	5514	2	N	8					109
							9	9									
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1105	1	5375	2	N	11					120
							12	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	1178	1	5548	2	N	17					137
							19	9									
*01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1272	1	8161	2	N	13					150
							14	9									

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	1315	1	5047	2	N	-0-					90
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1288	1	5071	2	N	7					97
							8	9									
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1353	1	5437	2	N	3					100
							3	9									
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1275	1	5121	2	N	7					107
							8	9									
12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1330	1	5093	2	N	5					112
							6	9									
*01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	1304	1	5132	2	N	-0-					112

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

08	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	365	1	7046	2	N	-0-					109
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	483	1	5691	2	N	-0-					109
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	644	1	5935	2	N	-0-					109
11	5670	X	5077	-0-	-593	-0-	608	1	4467	2	N	2					111
							2	9									
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	618	1	6049	2	N	-0-					111
*01	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	665	1	15987	2	N	-0-					111

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

08	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	236	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3426	-0-	-264	-0-	228	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	236	1	3437	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	228	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	232	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	231	1	3050	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

08	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	523	1	5696	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5847	-0-	-1413	-0-	495	1	5352	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5959	-0-	-1047	-0-	498	1	5461	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5557	-0-	-473	-0-	507	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	647	1	4745	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	4427	-0-	-1804	-0-	521	1	3906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					20
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					20
10	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	4022	2			N	-0-					20
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					20
12	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2			N	-0-					20
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					20

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3483	-0-	-1322	-0-	446	1	3037	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	446	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	464	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	415	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	492	1	2554	2	N	-0-					-0-
*01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	448	1	3369	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	2999	2	3	9	Y	3	6	1			3
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	2855	2			Y	-0-					3
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	2			Y	-0-					3
11	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			Y	-0-					3
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					3
01	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2658	2	3	9	Y	3					6

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	396	1	3736	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	425	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	439	1	3844	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	433	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	516	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	566	1	3659	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	458	1	3486	2	N	3					145
							3	9									
09	3510	X	2814	-0-	-696	-0-	445	1	2355	2	N	13					158
							14	9									
10	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	459	1	2339	2	N	-0-					158
11	3810	X	2801	-0-	-1009	-0-	434	1	2367	2	N	-0-					158
12	3937	X	3033	-0-	-904	-0-	449	1	2584	2	N	-0-					158
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	472	1	3064	2	N	-0-					158

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	404	1	3138	2	N	-0-					102
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	389	1	2283	2	N	-0-					102
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	403	1	2129	2	N	-0-					102
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	400	1	2024	2	N	-0-					102
12	2449	X	2425	-0-	-24	-0-	412	1	2013	2	N	-0-					102
*01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	390	1	2080	2	N	-0-					102

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					50
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					50
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					50
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4820	2	4	9	Y	4					54
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					54
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					54

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5227	-0-	-83	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1537	1	6335	2	N	7					82
							8	9									
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1461	1	5952	2	N	3					85
							3	9									
10	6882	X	6636	-0-	-246	-0-	1456	1	5178	2	N	2					87
							2	9									
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1478	1	5719	2	N	27					114
							30	9									
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1479	1	6067	2	N	23					137
							25	9									
01	6882	X	2331	-0-	-4551	-0-	1363	1	959	2	N	8					145
							9	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

08	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	235	1	6651	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6816	-0-	-204	-0-	228	1	6588	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6696	-0-	-527	-0-	236	1	6460	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	228	1	6367	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	236	1	6471	2	N	-0-					-0-
*01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	236	1	7146	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1333	-0-	-1157	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3683	-0-	583	583	3683	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2699	-0-	-301	282	2699	2			N	-0-					-0-
12	2536	N	2254	-0-	-282	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2534	-0-	-39	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	862	1	3231	2	Y	6					60
							7	9									
09	4290	X	3919	-0-	-371	-0-	834	1	3081	2	Y	4					64
							4	9									
10	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	858	1	3507	2	Y	19					83
							21	9									
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	834	1	3477	2	Y	20					103
							22	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	858	1	3885	2	Y	10					113
							11	9									
*01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	859	1	4543	2	Y	12					125
							13	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5063	-0-	-277	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4963	-0-	-555	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
*01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	533	1	2982	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	731	1	3032	2	N	-0-					69
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	704	1	2852	2	N	-0-					69
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	729	1	2687	2	N	-0-					69
11	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	706	1	2423	2	N	-0-					69
12	3751	X	2892	-0-	-859	-0-	723	1	2169	2	N	-0-					69
01	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	733	1	2146	2	N	-0-					69

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5754	-0-	-880	-0-	5754	2			N	-0-					199
09	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2			N	-0-	157	1			42
10	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6046	2	3	9	N	3					45
11	6450	X	5060	-0-	-1390	-0-	5059	2	1	9	N	1					46
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					46
*01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6589	2	32	9	N	29					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	358	1	3907	2	Y	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	325	1	4209	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	323	1	3503	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3071	-0-	-859	-0-	324	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	366	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	369	1	3364	2	Y	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3417	-0-	-923	-0-	283	1	3134	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	279	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	291	1	3270	2	N	-0-					-0-
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	266	1	3157	2	N	158					158
							174	9									
12	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	291	1	3228	2	N	-0-					158
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	291	1	3514	2	N	-0-					158

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	736	1	3217	2	N	1					48
						1	9									
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	673	1	3127	2	N	4					52
						4	9									
10	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	641	1	3168	2	N	8					60
						9	9									
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	622	1	4021	2	N	-0-					60
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	657	1	3831	2	N	17					77
						19	9									
*01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	634	1	3431	2	N	9					86
						10	9									

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	468	1	3433	2	N	32	163	1			42
						35	9									
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	494	1	3199	2	N	61					103
						67	9									
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	565	1	3055	2	N	40					143
						44	9									
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	542	1	2137	2	N	59					202
						65	9									
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	547	1	2436	2	N	49	183	1			68
						54	9									
*01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	538	1	2803	2	N	51					119
						56	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020 - WELL PLUGGED 8/10/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021 - WELL PLUGGED 8-31-2021

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					68
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					68
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					68
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					68
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					68
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

08	5425 X	5352	-0-	-73	-0-	5352	2			N	-0-					144
09	5250 X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2			N	-0-					144
10	5580 X	5283	-0-	-297	-0-	5283	2			N	-0-					144
11	5400 X	4993	-0-	-407	-0-	4986	2	7	9	N	6					150
12	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					150
01	5363 X	4850	-0-	-513	-0-	4848	2	2	9	N	2					152

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

08	8060 X	7670	-0-	-390	-0-	290	1	7380	2	Y	-0-					73
09	7800 X	7233	-0-	-567	-0-	149	1	7084	2	Y	-0-					73
10	7440 X	7256	-0-	-184	-0-	148	1	7108	2	Y	-0-					73
11	7410 X	6760	-0-	-650	-0-	138	1	6622	2	Y	-0-					73
12	7564 X	7533	-0-	-31	-0-	145	1	7388	2	Y	-0-					73
01	7564 X	7158	-0-	-406	-0-	171	1	6987	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

08	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	407	1	2292	2	Y	-0-					12
09	3060 X	2356	-0-	-704	-0-	273	1	2083	2	Y	-0-					12
10	3162 X	2531	-0-	-631	-0-	276	1	2255	2	Y	-0-					12
11	2970 X	2123	-0-	-847	-0-	244	1	1879	2	Y	-0-					12
12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	319	1	3211	2	Y	-0-					12
*01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	316	1	2913	2	Y	-0-					12

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

08	5053 X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4590	-0-	-510	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4394	-0-	-876	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4351	-0-	-671	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	498	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	470	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	496	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	490	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	471	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	731	-0-	-1377	-0-	460	1	271	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7452	-0-	-794	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7158	-0-	-12	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7104	-0-	-96	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	1206	1	1682	2	N	12					75
							13	9									
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1164	1	2424	2	N	5					80
							6	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1206	1	2296	2	N	-0-					80
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1167	1	1880	2	N	-0-					80
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	1199	1	1851	2	N	-0-					80
*01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1182	1	2025	2	N	3					83
							3	9									

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2111	-0-	-989	1604	273 2	1 9	1836	2	Y	2	4	1			2
09	3000	N	2063	-0-	-937	667	264	1	1799	2	Y	-0-					2
10	2817	N	2150	-0-	-667	-0-	273	1	1877	2	Y	-0-					2
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	264	1	1818	2	Y	-0-					2
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	273	1	1868	2	Y	-0-					2
01	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	273 2	1 9	1438	2	Y	2					4

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3123	-0-	23	23	224	1	2899	2	Y	-0-					39
09	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	99	1	2484	2	Y	-0-					39
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	115	1	2592	2	Y	-0-					39
11	2610	X	2561	-0-	-49	-0-	116	1	2445	2	Y	-0-					39
12	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	114	1	2330	2	Y	-0-					39
01	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	135	1	2327	2	Y	-0-					39

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6045	-0-	-1736	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5896	-0-	-1244	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6310	-0-	-758	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6112	-0-	-212	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

08	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	7231	2			Y	-0-					175
09	7410	X	7032	-0-	-378	-0-	7032	2			Y	-0-					175
10	7657	X	7200	-0-	-457	-0-	7200	2			Y	-0-					175
11	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			Y	-0-					175
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					175
01	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	6184	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	553	1	3406	2	Y	-0-					194
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	614	1	3407	2	Y	-0-					194
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	642	1	3406	2	Y	-0-					194
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	594	1	3235	2	Y	-0-					194
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	530	1	3533	2	Y	-0-					194
01	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	507	1	3314	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

*08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	307	1	5297	2	Y	-0-					36
*09	5550	X	5438	-0-	-112	-0-	220	1	5218	2	Y	-0-					36
*10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	220	1	5372	2	Y	-0-					36
*11	5430	X	5258	-0-	-172	-0-	240	1	5018	2	Y	-0-					36
*12	5208	X	5029	-0-	-179	-0-	332	1	4697	2	Y	-0-					36
01	5208	X	5131	-0-	-77	-0-	335	1	4796	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

08	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	543	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4516	-0-	-764	-0-	442	1	4074	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4148	-0-	-1122	-0-	388	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3801	-0-	-1179	-0-	398	1	3403	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	425	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	362	1	3504	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

08	2790	X	1628	-0-	-1162	-0-	448	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	366	1	1848	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	373	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	376	1	2985	2	N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	369	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	322	1	2316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	697	1	7081	2	N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	565	1	7061	2	N	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	543	1	8123	2	N	-0-					-0-
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	524	1	8028	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7492	-0-	-134	-0-	462	1	7030	2	N	-0-					-0-
*01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	428	1	7430	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6229	-0-	-343	-0-	961	1	5268	2	N	-0-					19
09	6360	X	5323	-0-	-1037	-0-	862	1	4461	2	N	-0-					19
10	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	954	1	4562	2	N	-0-					19
11	6300	X	5917	-0-	-383	-0-	969	1	4919	2	N	26					45
							29	9									
12	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	996	1	5344	2	N	10					55
							11	9									
01	6231	X	5822	-0-	-409	-0-	934	1	4888	2	N	-0-					55

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	968	1	2125	2	N	-0-					13
09	3510	X	2490	-0-	-1020	-0-	805	1	1685	2	N	-0-					13
10	3627	X	2159	-0-	-1468	-0-	781	1	1378	2	N	-0-					13
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	889	1	2439	2	N	-0-					13
12	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	897	1	2065	2	N	5					18
							6	9									
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1062	1	3784	2	N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6821	-0-	-712	-0-	6821	2			N	-0-					81
09	6600	X	5696	-0-	-904	-0-	5582	2	114	9	N	104	97	1			88
10	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6516	2	17	9	N	15					103
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					103
12	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6596	2	52	9	N	47					150
*01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					150

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2299	-0-	-305	-0-	844	1	1455	2	N	-0-					150
09	3000	N	3037	-0-	37	37	834	1	2203	2	N	-0-	81	1			69
10	2512	N	2475	-0-	-37	-0-	847	1	1628	2	N	-0-					69
11	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	834	1	917	2	N	-0-					69
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	862	1	1662	2	N	-0-					69
01	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-	853	1	891	2	N	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	453	-0-	-260	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					8
09	690	X	421	-0-	-269	-0-	18	1	402	2	Y	1					9
							1	9									
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					9
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					9
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					9
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	1225	2	Y	-0-					9

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					33
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					33
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	292	1	3337	2	Y	-0-					67
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	279	1	3309	2	Y	-0-					67
10	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	313	1	3285	2	Y	-0-					67
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	259	1	3323	2	Y	-0-					67
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	256	1	3371	2	Y	-0-					67
01	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	201	1	3281	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

08	3100	N	3359	-0-	259	259	546	1	2735	2	N	71					204
							78	9									
09	3000	N	2809	-0-	-191	68	510	1	2297	2	N	2					206
							2	9									
10	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	509	1	2221	2	N	28					234
							31	9									
11	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	533	1	1794	2	N	-0-					234
12	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	642	1	2265	2	N	23	177	1			80
							25	9									
01	3038	X	1914	-0-	-1124	-0-	575	1	1339	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	6814	-0-	-2517	-0-	868	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	5344	-0-	-3686	-0-	952	1	4392	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	4510	-0-	-4821	-0-	932	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	6887	-0-	-1333	-0-	724	1	6163	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7143	-0-	-1351	-0-	737	1	6406	2	N	-0-					-0-
*01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	776	1	6762	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

08	992	N	906	-0-	-86	-0-	75	1	831	2	N	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	77	1	753	2	N	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	72	1	655	2	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	79	1	760	2	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	82	1	763	2	N	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	572	1	3954	2	N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	551	1	4054	2	N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	554	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	549	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	554	1	3772	2	N	-0-					-0-
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	489	1	3773	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	535	1	5422	2	N	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	536	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	544	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	539	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5449	-0-	-255	-0-	570	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5654	-0-	-50	-0-	485	1	5169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

08	T. A.	3965	-0-	3965	12101	802	1	3163	2	Y	-0-			50
09	T. A.	3564	-0-	3564	15665	551	1	3013	2	Y	-0-			50
10	T. A.	4868	-0-	4868	20533	522	1	4346	2	Y	-0-			50
11	T. A.	4012	-0-	4012	24545	513	1	3499	2	Y	-0-			50
12	28695 X	4150	-0-	-24545	-0-	554	1	3596	2	Y	-0-			50
01	4867 X	4036	-0-	-831	-0-	520	1	3516	2	Y	-0-			50

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	305	1	5415	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	5495	-0-	-205	-0-	270	1	5225	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5713	-0-	-177	-0-	303	1	5410	2	N	-0-			-0-
11	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	312	1	5415	2	N	-0-			-0-
12	5859 X	5726	-0-	-133	-0-	304	1	5422	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	5550	-0-	-185	-0-	317	1	5233	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

08	5921 X	5500	-0-	-421	-0-	810	1	4690	2	Y	-0-			73
09	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	519	1	5756	2	Y	-0-			73
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	576	1	5566	2	Y	-0-			73
11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	509	1	5644	2	Y	-0-			73
12	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	723	1	5540	2	Y	-0-			73
*01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	606	1	5350	2	Y	-0-			73

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3920	-0-	-1009	-0-	438	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	493	1	4335	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4008	-0-	-921	-0-	502	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	502	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4474	-0-	-455	-0-	518	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	495	1	3697	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-					33
09	6180	X	5940	-0-	-240	-0-	5940	2			Y	-0-					33
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					33
11	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	2			Y	-0-					33
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					33
01	6417	X	5429	-0-	-988	-0-	5429	2			Y	-0-					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	299	1	1831	2	Y	-0-					11
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	312	1	1781	2	Y	-0-					11
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	303	1	1631	2	Y	-0-					11
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	302	1	1842	2	Y	-0-					11
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	315	1	1944	2	Y	-0-					11
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	314	1	1898	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7639	-0-	-638	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7475	-0-	-235	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7509	-0-	-365	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7437	-0-	-282	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	2			N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8549	-0-	-162	-0-	236	1	8313	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	228	1	7851	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8289	-0-	-422	-0-	236	1	8053	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7924	-0-	-506	-0-	228	1	7696	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8135	-0-	-576	-0-	236	1	7899	2	N	-0-			-0-
*01	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	236	1	18792	2	N	-0-			-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	1094	1	3458	2	N	-0-			91
09	5220	X	4554	-0-	-666	-0-	1057	1	3497	2	N	-0-			91
10	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	1130	1	4070	2	N	-0-			91
11	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	979	1	3382	2	N	-0-			91
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	998	1	4084	2	N	-0-			91
01	5208	X	4477	-0-	-731	-0-	1065	1	3412	2	N	-0-			91

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	565	1	1173	2	N	24					115
							26	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	551	1	1200	2	N	50					165
							55	9									
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	579	1	956	2	N	39					204
							43	9									
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	594	1	1034	2	N	38	156	1			86
							42	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	634	1	575	2	N	33					119
							36	9									
01	1581	N	986	-0-	-595	-0-	700	1	258	2	N	25					144
							28	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

08	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	1			Y	-0-					114
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	660	1	40	9	Y	36					150
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	1	19	9	Y	17					167
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	695	1	162	2	Y	-0-					167
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	1	2	9	Y	2	141	1			28
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	699	1	6	9	Y	5					33

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	609	1	2586	2	N	-0-					126
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	488	1	2682	2	N	-0-					126
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	445	1	2887	2	N	-0-					126
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	354	1	2857	2	N	-0-					126
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	413	1	2815	2	N	-0-					126
*01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	466	1	3097	2	N	-0-					126

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	483	1	3269	2	Y	-0-					61
09	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	442	1	2481	2	Y	-0-					61
10	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	433	1	2590	2	Y	-0-					61
11	3450	X	1592	-0-	-1858	-0-	374	1	1218	2	Y	-0-					61
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	388	1	3434	2	Y	-0-					61
01	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	364	1	2679	2	Y	-0-					61

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	824	1	2385	2	N	-0-					82
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	764	1	2649	2	N	-0-					82
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	751	1	2498	2	N	-0-					82
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	739	1	2295	2	N	-0-					82
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	805	1	2572	2	N	-0-					82
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	798	1	2046	2	N	-0-					82

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	731	1	3294	2	N	-0-					101
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	783	1	2842	2	N	-0-					101
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	842	1	2903	2	N	-0-					101
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	782	1	2660	2	N	-0-					101
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	809	1	2860	2	N	-0-					101
01	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	820	1	2652	2	N	-0-					101

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	844	1	3437	2	Y	-0-					60
09	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	586	1	2885	2	Y	-0-					60
10	3813	X	2817	-0-	-996	-0-	660	1	2157	2	Y	-0-					60
11	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	686	1	1961	2	Y	-0-					60
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	814	1	2251	2	Y	-0-					60
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	739	1	2617	2	Y	-0-					60

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	930	1	7100	2	N	28					222
							31	9									
09	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	900	1	6778	2	N	49	178	1			93
							54	9									
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	914	1	6683	2	N	30					123
							33	9									
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	900	1	6696	2	N	31					154
							34	9									
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	924	1	6676	2	N	-0-					154
*01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	930	1	6517	2	N	36					190
							40	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
09	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7551	-0-	-759	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8210	-0-	-377	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4904	-0-	-526	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	563	1	10195	2	N	-0-					-0-
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	545	1	9315	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9071	-0-	-942	-0-	538	1	8533	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	8932	-0-	-1478	-0-	491	1	8441	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	1526	-0-	-9231	-0-	138	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	3377	-0-	-7380	-0-	463	1	2914	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6411	-0-	-130	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5955	-0-	-375	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5971	-0-	-449	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6211	-0-	-423	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6004	-0-	-413	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4564	-0-	-768	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4633	-0-	-167	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	176	1	9185	2	N	-0-					-0-
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	316	1	7939	2	N	-0-					-0-
10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	143	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	375	1	7843	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	500	1	7597	2	N	-0-					-0-
*01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	545	1	7010	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	2	N	-0-					20
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	546	1	4431	2	N	-0-					20
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	557	1	4425	2	N	-0-					20
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	534	1	4185	2	N	-0-					20
12	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	564	1	2743	2	N	-0-					20
01	4278	X	3111	-0-	-1167	-0-	548	1	2563	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	417	1	2401	2	N	-0-					90
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	411	1	1619	2	N	-0-					90
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	443	1	1225	2	N	-0-					90
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	410	1	734	2	N	95					185
							105	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	395	1	644	2	N	-0-					185
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	404	1	194	2	N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	403	1	6229	2	N	-0-			87
09	5610	X	5167	-0-	-443	-0-	387	1	4780	2	N	-0-			87
10	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	362	1	4126	2	N	-0-			87
11	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	411	1	5598	2	N	-0-			87
12	6634	X	5026	-0-	-1608	-0-	396	1	4630	2	N	-0-			87
*01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	422	1	11308	2	N	-0-			87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

08	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5863	-0-	-89	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5750	-0-	-10	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5793	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

08	2511	X	2278	-0-	-233	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
09	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
11	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
10	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
*01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-			-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4804	2			N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

08	8277	X	7292	-0-	-985	-0-	1155	1	6137	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6389	-0-	-1621	-0-	1165	1	5224	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	6645	-0-	-1477	-0-	1169	1	5476	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7045	-0-	-815	-0-	1132	1	5913	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	1143	1	6393	2	N	-0-			-0-
*01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1223	1	6307	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

08	11098	X	10443	-0-	-655	-0-	1189	1	9254	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	8699	-0-	-2971	-0-	1151	1	7548	2	N	-0-			-0-
10	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	1163	1	11450	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	9007	-0-	-2663	-0-	1191	1	7816	2	N	-0-			-0-
12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	1210	1	9324	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	9878	-0-	-2181	-0-	1243	1	8635	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5550	-0-	-61	-0-	632	1	4918	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4497	-0-	-1203	-0-	595	1	3902	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5586	-0-	-304	-0-	515	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4228	-0-	-1472	-0-	559	1	3669	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	610	1	4702	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3816	-0-	-1764	-0-	480	1	3336	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	794	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	770	1	5051	2	N	-0-					-0-
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	833	1	8196	2	N	-0-					-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	793	1	5206	2	N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	803	1	6188	2	N	-0-					-0-
*01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	827	1	5749	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1168	1	9092	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	8771	-0-	-1789	-0-	1160	1	7611	2	N	-0-					-0-
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	1187	1	11684	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	8491	-0-	-2069	-0-	1123	1	7368	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	10224	-0-	-37	-0-	1174	1	9050	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9601	-0-	-1311	-0-	1208	1	8393	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	1170	1	9103	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8269	-0-	-881	-0-	1094	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	1161	1	11423	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8134	-0-	-1016	-0-	1076	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	1106	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8783	-0-	-672	-0-	1105	1	7678	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6905	-0-	-473	-0-	786	1	6119	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	5419	-0-	-2111	-0-	717	1	4702	2	N	-0-					-0-
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	820	1	8072	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	5838	-0-	-1692	-0-	772	1	5066	2	N	-0-					-0-
12	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	802	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	761	1	5288	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	233	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	225	1	3630	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	235	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	227	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3595	-0-	-311	-0-	236	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	236	1	3245	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5539	-0-	-191	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5720	-0-	-201	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
*01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5521	-0-	-1206	-0-	968	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5773	-0-	-1577	-0-	823	1	4950	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6081	-0-	-1514	-0-	1063	1	5018	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5394	-0-	-1956	-0-	786	1	4608	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	684	1	4699	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	634	1	4203	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	895	1	190	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1006	1	130	2	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1011	1	368	2	N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4827	-0-	-288	-0-	105	1	4700	2	Y	20					76
							22	9									
09	4950	X	4562	-0-	-388	-0-	95	1	4467	2	Y	-0-					76
10	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	4736	2			Y	-0-					76
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					76
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					76
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	2	20	9	Y	18	58	1			36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	815	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5686	-0-	-524	-0-	804	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4511	-0-	-1410	-0-	750	1	3761	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5020	-0-	-830	-0-	765	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	700	1	4817	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4680	-0-	-1365	-0-	716	1	3964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	640	1	1555	2	N	-0-					91
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	615	1	1277	2	N	1					92
							1	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	620	1	1881	2	N	-0-					92
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	562	1	1809	2	N	3					95
							3	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	572	1	2161	2	N	1					96
							1	9									
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	506	1	2064	2	N	-0-					96

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	325	1	5772	2	Y	-0-					11
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	298	1	5597	2	Y	24					35
							26	9									
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	308	1	5851	2	Y	20					55
							22	9									
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	321	1	5793	2	Y	-0-					55
12	5487	X	685	-0-	-4802	-0-	73	1	612	2	Y	-0-					55
01	5487	X	486	-0-	-5001	-0-	485	1	1	9	Y	1					56

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2408	-0-	-1642	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3502	-0-	-683	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1804	-0-	-1256	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4045	-0-	-2310	-0-	461	1	3584	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4252	-0-	-1508	-0-	562	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	494	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4027	-0-	-1583	-0-	533	1	3494	2	N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	545	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4165	-0-	-1198	-0-	524	1	3641	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	235	1	4277	2	N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	228	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	236	1	5634	2	N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	228	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	236	1	4656	2	N	-0-					-0-
*01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	236	1	4569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
10	1519	X	150	-0-	-1369	-0-	150	1			N	-0-			-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1122	1	2116	2	N	-0-			-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1331	1	3027	2	N	-0-			-0-
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1350	1	2186	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1195	1	1448	2	N	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1207	1	207	2	N	-0-			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-			-0-
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	1			N	-0-			-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-			-0-
01	1209	N	953	-0-	-256	-0-	953	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	833	1	3445	2	N	-0-			-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	936	1	3027	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4101	-0-	-1045	-0-	972	1	3129	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	3390	-0-	-1590	-0-	890	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	934	1	3124	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3203	-0-	-1075	-0-	970	1	2233	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-			-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
*01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

08	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4590	-0-	-210	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
*01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	494	1	1176	2	N	-0-			80
12	3100	N	3847	-0-	747	747	632	1	3215	2	N	-0-			80
*01	3100	N	3393	-0-	293	1040	737	1	2656	2	N	-0-			80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	881	1	882	2	Y	-0-					14
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	869	1	477	2	Y	24					38
							26	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	898	1	476	2	Y	19					57
							21	9									
11	1710	N	1012	-0-	-698	-0-	846	1	166	2	Y	-0-					57
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1133	1	716	2	Y	-0-					57
*01	3100	N	6459	-0-	3359	3359	721	1	5736	2	Y	2					59
							2	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	272	1	3542	2	Y	-0-					67
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	263	1	3388	2	Y	-0-					67
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	251	1	3162	2	Y	-0-					67
11	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	287	1	2778	2	Y	-0-					67
12	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	308	1	2733	2	Y	-0-					67
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	345	1	2410	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			Y	-0-					22
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	1			Y	-0-					22
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	1			Y	-0-					22
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	1			Y	-0-					22
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			Y	-0-					22
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	1			Y	-0-					22

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					35
*01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	634	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	547	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	747	X	747	-0-	-0-	-0-	463	1	284	2	N	-0-					-0-
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	749	1	831	2	N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	782	1	3309	2	N	-0-					-0-
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	732	1	3122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	637	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	628	1	6299	2	N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	867	1	6128	2	N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	801	1	5643	2	N	-0-					-0-
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	599	1	8200	2	N	-0-					-0-
*01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	666	1	5523	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	1206	1	3407	2	N	-0-					98
09	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	1167	1	3251	2	N	5					103
							6	9									
10	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	1206	1	3421	2	N	13	43	1			73
							14	9									
11	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	673	1	3320	2	N	32					105
							35	9									
12	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	574	1	3711	2	N	83					188
							91	9									
01	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	469	1	3845	2	N	24					212
							26	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1625	-0-	-421	-0-	274	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1084	-0-	-1916	-0-	280	1	804	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	316	-0-	-2784	-0-	316	1			N	-0-					-0-
11	3000	X	198	-0-	-2802	-0-	198	1			N	-0-					-0-
12	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	30	-0-	-1582	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	384	1	8947	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	9010	-0-	-20	-0-	373	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8123	-0-	-1208	-0-	383	1	7740	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7888	-0-	-1142	-0-	448	1	7440	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8930	-0-	-401	-0-	607	1	8323	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8762	-0-	-569	-0-	620	1	8142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6977	-0-	-253	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7164	-0-	-245	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6807	-0-	-153	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7152	-0-	-40	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	1			N	-0-					-0-
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	999	1	14	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	1			N	-0-					-0-
11	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	1			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	480	1	6361	2	Y	9	35	1			16
							10	9									
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	423	1	6380	2	Y	9					25
							10	9									
10	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	473	1	6990	2	Y	8					33
							9	9									
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	424	1	5690	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	477	1	5744	2	Y	17					28
							19	9									
*01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	526	1	5535	2	Y	12					40
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	413	1	4528	2	N	-0-			15
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	401	1	4258	2	N	-0-			15
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	438	1	4548	2	N	-0-			15
11	4770	X	4560	-0-	-210	-0-	438	1	4122	2	N	-0-			15
12	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	414	1	4179	2	N	-0-			15
01	4929	X	4619	-0-	-310	-0-	415	1	4204	2	N	-0-			15

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		497	-0-	497	499	497	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		983	-0-	983	1482	983	1			N	-0-			-0-
11	2834	X	1352	-0-	-1482	-0-	1016	1	336	2	N	-0-			-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-			-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	876	1	1086	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

08	3565	X	2553	-0-	-1012	-0-	673	1	1880	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	1802	-0-	-1618	-0-	626	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	844	1	2446	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	1243	-0-	-1517	-0-	733	1	510	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	877	1	1488	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	773	1	934	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

08	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	5084	-0-	-226	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4950	-0-	-537	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4548	-0-	-762	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
12	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

08	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	820	1	4329	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	915	1	3830	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	540	-0-	-4916	-0-	540	1			N	-0-			-0-
11	5280	X	3036	-0-	-2244	-0-	778	1	2258	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	888	1	4033	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4432	-0-	-714	-0-	849	1	3583	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	566	1	6463	2	Y	17					86
							19	9									
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	557	1	5461	2	Y	32					118
							35	9									
10	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	648	1	6659	2	Y	29					147
							32	9									
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	523	1	6280	2	Y	29					176
							32	9									
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	593	1	6627	2	Y	3	81	1			98
							3	9									
01	7347	X	6059	-0-	-1288	-0-	375	1	5651	2	Y	30					128
							33	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1028	1	331	2	N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	915	1	424	2	N	-0-					-0-
10	930	X	710	-0-	-220	-0-	710	1			N	-0-					-0-
11	1320	X	727	-0-	-593	-0-	727	1			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	645	1	226	2	N	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	603	1	809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6189	-0-	-197	-0-	528	1	5661	2	Y	-0-					20
09	6090	X	5468	-0-	-622	-0-	266	1	5202	2	Y	-0-					20
10	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	292	1	5899	2	Y	-0-					20
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	283	1	5881	2	Y	-0-					20
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	291	1	6327	2	Y	-0-					20
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	293	1	5789	2	Y	-0-					20

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	626	1	2749	2	Y	6					131
							7	9									
09	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	610	1	2362	2	Y	-0-					131
10	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	558	1	2306	2	Y	7					138
							8	9									
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	613	1	2357	2	Y	8					146
							9	9									
12	DLQ G-10		2838	-0-	2838	2838	610	1	2213	2	Y	14	106	1			54
							15	9									
01	DLQ G-10		2206	-0-	2206	5044	351	1	1855	2	Y	-0-					54

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	30	1			42
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					65

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8505	-0-	-702	-0-	8488	2	17	9	N	15					71
09	8700	X	8353	-0-	-347	-0-	8353	2			N	-0-					71
10	8990	X	8245	-0-	-745	-0-	8245	2			N	-0-					71
11	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	8484	2			N	-0-					71
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8702	2	2	9	N	2					73
01	8618	X	8499	-0-	-119	-0-	8453	2	46	9	N	42					115

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4753	-0-	-1757	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4641	-0-	-1125	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4167	-0-	-1053	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2987	-0-	-1756	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	614	1	72	2	Y	9	35	1			16
							10	9									
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	766	1	777	2	Y	9					25
							10	9									
10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	580	1	313	2	Y	8					33
							9	9									
11	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	786	1	8096	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
12	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	702	1	9550	2	Y	17					28
							19	9									
*01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	698	1	6287	2	Y	12					40
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	9	35	1			16
							10	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	30	2	Y	9					25
							10	9									
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	24	2	Y	8					33
							9	9									
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	7	2	18	9	Y	16	38	1			11
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	Y	17					28
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	12					40
							13	9									

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

08	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	438	1	12379	2	Y	-0-					61
09	12600	X	10905	-0-	-1695	-0-	413	1	10480	2	Y	11	30	1			42
							12	9									
10	11377	X	9602	-0-	-1775	-0-	419	1	9183	2	Y	-0-					42
11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	431	1	12312	2	Y	-0-					42
12	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	432	1	12926	2	Y	5					47
							6	9									
*01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	430	1	13089	2	Y	18					65
							20	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	445	1	3504	2	Y	3	89	1			47
							3	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	885	1	2937	2	Y	25					72
							28	9									
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	626	1	2817	2	Y	60	91	1			41
							66	9									
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	563	1	2430	2	Y	20					61
							22	9									
12	4278	X	3284	-0-	-994	-0-	512	1	2722	2	Y	45					106
							50	9									
01	3968	X	2455	-0-	-1513	-0-	542	1	1873	2	Y	36	82	1			60
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6260	2	1	9	N	1	122	1			22
09	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	6247	2			N	-0-					22
10	6727	X	6470	-0-	-257	-0-	6470	2			N	-0-					22
11	6480	X	6170	-0-	-310	-0-	6170	2			N	-0-					22
12	6696	X	6404	-0-	-292	-0-	6382	2	22	9	N	20					42
*01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6440	2	62	9	N	56					98

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

08	8339	X	7874	-0-	-465	-0-	761	1	7055	2	Y	53	89	1			44
							58	9									
09	8070	X	7780	-0-	-290	-0-	262	1	7452	2	Y	60					104
							66	9									
10	7874	X	6981	-0-	-893	-0-	565	1	6399	2	Y	15	91	1			28
							17	9									
11	7620	X	7040	-0-	-580	-0-	559	1	6414	2	Y	61					89
							67	9									
12	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	600	1	6956	2	Y	17					106
							19	9									
01	8029	X	6009	-0-	-2020	-0-	564	1	5399	2	Y	42	82	1			66
							46	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	841	1			N	-0-					70
09	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	746	1	1439	2	N	-0-					70
10	2232	N	593	-0-	-1639	-0-	593	1			N	-0-					70
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	810	1	281	2	N	-0-					70
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	787	1	1180	2	N	-0-					70
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	821	1	1312	2	N	-0-					70

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14005	-0-	-937	-0-	14005	2			N	-0-					160
09	14160	X	13480	-0-	-680	-0-	13480	2			N	-0-					160
10	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					160
11	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					160
12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14399	2	58	9	N	53					213
01	14136	X	13965	-0-	-171	-0-	13965	2			N	-0-					213

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	977	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	909	1	927	2	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-					-0-
11	1800	N	973	-0-	-827	-0-	973	1			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	933	1	1007	2	N	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	910	1	502	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	2	21	9	N	19					66
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	10	2	12	9	N	11					77
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	2	15	9	N	14					91
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	31					122
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	9	N	11	85	1			48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

08	12090	X	10593	-0-	-1497	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9934	-0-	-1706	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11290	-0-	-87	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
*01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	358	1	3983	2	N	16					53
							18	9									
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	335	1	3182	2	N	15					68
							17	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	543	1	3297	2	N	5					73
							6	9									
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	357	1	2721	2	N	2					75
							2	9									
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	377	1	2873	2	N	21					96
							23	9									
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	310	1	2933	2	N	23					119
							25	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	768	1	3009	2	N	8					83
							9	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	733	1	2888	2	N	3					86
							3	9									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	733	1	2460	2	N	-0-					86
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	782	1	3617	2	N	2					88
							2	9									
12	2883	X	1441	-0-	-1442	-0-	339	1	1088	2	N	13					101
							14	9									
01	2883	X	357	-0-	-2526	-0-	356	1	1	9	N	1					102

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	229	1	5677	2	N	-0-					133
09	5790	X	5737	-0-	-53	-0-	227	1	5510	2	N	-0-					133
10	5983	X	5923	-0-	-60	-0-	234	1	5689	2	N	-0-					133
11	5790	X	5589	-0-	-201	-0-	225	1	5364	2	N	-0-					133
12	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	233	1	5448	2	N	-0-					133
01	5921	X	5348	-0-	-573	-0-	226	1	5122	2	N	-0-					133

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1206	1	3725	2	N	3					106
							3	9									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	1161	1	3485	2	N	7					113
							8	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	994	1	3520	2	N	3					116
							3	9									
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1167	1	3799	2	N	3					119
							3	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1155	1	3332	2	N	10	74	1			55
							11	9									
*01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	773	1	3397	2	N	1					56
							1	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

08	9424	X	8509	-0-	-915	-0-	333	1	8176	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8364	-0-	-366	-0-	336	1	8028	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	226	1	8598	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8189	-0-	-31	-0-	239	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	164	1	8180	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	2548	-0-	-6287	-0-	165	1	2383	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

08	8029	X	7232	-0-	-797	-0-	350	1	6882	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6941	-0-	-739	-0-	336	1	6605	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	482	1	5830	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6752	-0-	-238	-0-	421	1	6331	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	396	1	6062	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	4583	-0-	-2640	-0-	510	1	4073	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

08	6262	X	5111	-0-	-1151	-0-	5111	2			N	-0-					126
09	6060	X	4934	-0-	-1126	-0-	4897	2	37	9	N	34					160
10	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	5014	2	45	9	N	41					201
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					201
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	4810	2			N	-0-					201
01	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	4435	2			N	-0-					201

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

08	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	1206	1	1956	2	Y	-0-					90
09	3420	X	2759	-0-	-661	-0-	1167	1	1592	2	Y	-0-					90
10	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	1206	1	1722	2	Y	-0-					90
11	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	1167	1	1607	2	Y	-0-					90
12	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	1206	1	1701	2	Y	-0-					90
01	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	1206	1	1643	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5316	-0-	-574	-0-	5316	2			N	-0-					119
09	5700	X	5150	-0-	-550	-0-	5150	2			N	-0-					119
10	5394	X	5286	-0-	-108	-0-	5286	2			N	-0-					119
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					119
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					119
01	5332	X	5314	-0-	-18	-0-	5314	2			N	-0-					119

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	546	1	8430	2	Y	-0-					160
09	9000	X	8690	-0-	-310	-0-	518	1	8172	2	Y	-0-					160
10	9300	X	8727	-0-	-573	-0-	533	1	8194	2	Y	-0-					160
11	9000	X	8304	-0-	-696	-0-	507	1	7797	2	Y	-0-					160
12	8928	X	8724	-0-	-204	-0-	515	1	8209	2	Y	-0-					160
01	8928	X	8834	-0-	-94	-0-	526	1	8308	2	Y	-0-					160

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3827	-0-	-606	-0-	1206 19	1 9	2602	2	N	17	104	1			48
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1167 30	1 9	3673	2	N	27					75
10	4433	X	3523	-0-	-910	-0-	1206 7	1 9	2310	2	N	6					81
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1165 15	1 9	3468	2	N	14					95
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1206 54	1 9	4264	2	N	49					144
01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	1167 18	1 9	2762	2	N	16	62	1			98

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6473	2	78	9	N	71	79	1			152
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5961	2	78	9	N	71					223
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6426	2	106	9	N	96	180	1			139
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6442	2	130	9	N	118	167	1			90
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6545	2	97	9	N	88					178
*01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6563	2	72	9	N	65	130	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	193	1	2980	2	Y	-0-			122
09	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	213	1	3366	2	Y	-0-			122
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	237	1	3647	2	Y	-0-			122
11	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	220	1	3376	2	Y	-0-			122
12	3875	X	2860	-0-	-1015	-0-	169	1	2691	2	Y	-0-			122
01	3875	X	2246	-0-	-1629	-0-	134	1	2112	2	Y	-0-			122

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4337	-0-	-964	-0-	563	1	3774	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3579	-0-	-891	-0-	445	1	3134	2	N	-0-			-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	403	1	4327	2	N	-0-			-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	399	1	4215	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	363	1	3248	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	3377	-0-	-1366	-0-	382	1	2995	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

08	4030 X	3820	-0-	-210	-0-	567	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	493	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	485	1	5287	2	N	-0-					-0-
11	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	471	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	473	1	4629	2	N	-0-					-0-
*01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	402	1	4854	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	35	1			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	38	1			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					40

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

08	7285 X	7213	-0-	-72	-0-	644	1	6543	2	N	24					157
						26	9									
09	7050 X	7025	-0-	-25	-0-	593	1	6398	2	N	31					188
						34	9									
10	6789 X	6537	-0-	-252	-0-	613	1	5892	2	N	29	158	1			59
						32	9									
11	6990 X	6221	-0-	-769	-0-	613	1	5564	2	N	40					99
						44	9									
12	7223 X	6275	-0-	-948	-0-	594	1	5667	2	N	13					112
						14	9									
01	7254 X	5577	-0-	-1677	-0-	524	1	5018	2	N	32					144
						35	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5719	-0-	-1256	-0-	1044	1	4675	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	1005	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5065	-0-	-1910	-0-	1022	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4160	-0-	-2320	-0-	940	1	3220	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	1047	1	4807	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5262	-0-	-1093	-0-	1004	1	4258	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2547	-0-	-739	-0-	756	1	1768	2	Y	21					66
							23	9									
09	3180	X	2575	-0-	-605	-0-	707	1	1848	2	Y	18					84
							20	9									
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	733	1	2268	2	Y	17					101
							19	9									
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	764	1	2662	2	Y	40	93	1			48
							44	9									
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1036	1	2989	2	Y	15					63
							17	9									
01	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	589	1	2038	2	Y	53					116
							58	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	411	1	5427	2	Y	1					57
							1	9									
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	432	1	4910	2	Y	22					79
							24	9									
10	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	429	1	4964	2	Y	38					117
							42	9									
11	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	403	1	4869	2	Y	21	94	1			44
							23	9									
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	170	1	5109	2	Y	50					94
							55	9									
*01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	150	1	5725	2	Y	8					102
							9	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	399	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	337	1	825	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	313	1	722	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	741	-0-	-879	-0-	246	1	495	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	304	1	641	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	361	1	198	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	533	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1215	-0-	-345	-0-	376	1	839	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	273	-0-	-1060	-0-	273	1			N	-0-					-0-
11	2220	X	934	-0-	-1286	-0-	260	1	674	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1072	-0-	-1222	-0-	348	1	724	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1100	-0-	-1194	-0-	379	1	721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1984	X	1934	-0-	-50	-0-	461	1	1473	2	Y	-0-					92
*09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	364	1	1996	2	Y	-0-					92
*10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	373	1	2047	2	Y	-0-					92
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	347	1	1978	2	Y	-0-					92
*12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	348	1	2158	2	Y	-0-					92
01	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	466	1	1657	2	Y	-0-					57

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1206	1	3919	2	N	-0-					58
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1167	1	4304	2	N	33					91
							36	9									
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1206	1	3597	2	N	-0-					91
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1167	1	3506	2	N	-0-					91
12	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	1206	1	2732	2	N	-0-					91
*01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1206	1	3781	2	N	-0-					91

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6642	-0-	-240	-0-	6623	2	19	9	N	17					117
09	6660	X	6386	-0-	-274	-0-	6307	2	79	9	N	72					189
10	6851	X	6711	-0-	-140	-0-	6610	2	101	9	N	92	168	1			113
11	6630	X	6398	-0-	-232	-0-	6299	2	99	9	N	90					203
12	6851	X	6557	-0-	-294	-0-	6446	2	111	9	N	101					304
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	6314	2	86	9	N	78	162	1			220

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	482	1	11912	2	Y	-0-					61
09	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	519	1	12338	2	Y	11	30	1			42
							12	9									
10	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	646	1	11141	2	Y	-0-					42
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	561	1	13894	2	Y	-0-					42
12	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	599	1	14389	2	Y	5					47
							6	9									
*01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	611	1	13967	2	Y	18					65
							20	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	561	-0-	-2632	-0-	494	1	67	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3608	-0-	-1162	-0-	744	1	2864	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	829	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	609	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	624	1	6301	2	N	-0-					-0-
*01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	663	1	6641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	479	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4489	-0-	-731	-0-	466	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4792	-0-	-571	-0-	490	1	4302	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4513	-0-	-617	-0-	495	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	509	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3508	-0-	-1297	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4958	-0-	-808	-0-	562	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4260	-0-	-990	-0-	485	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4363	-0-	-1062	-0-	499	1	3864	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3020	-0-	-2230	-0-	539	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	556	1	3775	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	545	1	3600	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2516	-0-	-574	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2165	-0-	-745	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2340	-0-	-357	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6650	-0-	-418	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6176	-0-	-892	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6003	-0-	-447	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6313	-0-	-352	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	540 9	1 9	1996	2	N	8					215
09	2670	X	2213	-0-	-457	-0-	574 19	1 9	1620	2	N	17					232
10	2759	X	2636	-0-	-123	-0-	593 7	1 9	2036	2	N	6	172	1			66
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	554 18	1 9	2130	2	N	16					82
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	612 11	1 9	2045	2	N	10					92
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	437 11	1 9	1799	2	N	10					102

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
09	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
10	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10231	-0-	-1049	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10298	-0-	-1358	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10426	-0-	-1230	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	979	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4284	-0-	-276	-0-	989	1	3295	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	976	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3923	-0-	-517	-0-	921	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	940	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	933	1	3015	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4231	-0-	1231	1231	4231	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9877	-0-	6777	8008	9877	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	8777	-0-	5677	13685	8777	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	745	1	1406	2	Y	69					132
							76	9									
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	780	1	1965	2	Y	20					152
							22	9									
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	813	1	2134	2	Y	135	184	1			103
							149	9									
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	820	1	1993	2	Y	46					149
							51	9									
12	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	858	1	1953	2	Y	20					169
							22	9									
01	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	665	1	1387	2	Y	67	163	1			73
							74	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1206	1	2646	2	N	6					108
							7	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1167	1	2516	2	N	16					124
							18	9									
10	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	1206	1	2545	2	N	-0-					124
11	4170	X	3426	-0-	-744	-0-	1167	1	2259	2	N	-0-					124
12	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	1206	1	2331	2	N	-0-					124
01	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	1191	1	2282	2	N	-0-					124

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2195	-0-	-254	-0-	742	1	1453	2	N	-0-					138
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	699	1	1815	2	N	17					155
							19	9									
10	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	742	1	1293	2	N	-0-					155
11	2250	X	1964	-0-	-286	-0-	786	1	1178	2	N	-0-					155
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	816	1	1524	2	N	25					180
							28	9									
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	725	1	1363	2	N	-0-					180

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7549	-0-	-635	-0-	459	1	7090	2	Y	-0-					157
09	7530	X	7310	-0-	-220	-0-	436	1	6874	2	Y	-0-					157
10	7781	X	7149	-0-	-632	-0-	436	1	6713	2	Y	-0-					157
11	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	430	1	6614	2	Y	-0-					157
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	523	1	8336	2	Y	-0-					157
*01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	514	1	8110	2	Y	-0-					157

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	464	1	4304	2	N	-0-					180
09	4710	X	3994	-0-	-716	-0-	468	1	3514	2	N	11					191
							12	9									
10	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	452	1	3781	2	N	-0-					191
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	381	1	4513	2	N	3					194
							3	9									
12	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	390	1	4191	2	N	57					251
							63	9									
*01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	481	1	4430	2	N	3	170	1			84
							3	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	1206	1	9103	2	N	25					137
							28	9									
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	1118	1	6716	2	N	1					138
							1	9									
10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1203	1	9588	2	N	28					166
							31	9									
11	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	1162	1	10879	2	N	52					218
							57	9									
12	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	1183	1	10380	2	N	22	177	1			63
							24	9									
*01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	878	1	6382	2	N	21					84
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6440	-0-	-535	-0-	596	1	5834	2	Y	9	35	1			16
							10	9									
09	6750	X	5604	-0-	-1146	-0-	561	1	5033	2	Y	9					25
							10	9									
10	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	731	1	6231	2	Y	8					33
							9	9									
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	570	1	6116	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	665	1	3724	2	Y	17					28
							19	9									
*01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	572	1	4060	2	Y	12					40
							13	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	359	1	7748	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	309	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4374	-0-	-2167	-0-	241	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5429	-0-	-901	-0-	413	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	1038	-0-	-5503	-0-	65	1	973	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

08	16213	X	13633	-0-	-2580	-0-	1054	1	12579	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15152	-0-	-538	-0-	1107	1	14045	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	14032	-0-	-2181	-0-	1236	1	12796	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14125	-0-	-1085	-0-	1186	1	12939	2	N	-0-					-0-
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	1138	1	14087	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	14226	-0-	-1429	-0-	1185	1	13041	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

08	7595	X	5953	-0-	-1642	-0-	1099	1	4854	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6333	-0-	-717	-0-	1625	1	4708	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	1048	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	1078	1	4931	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	1088	1	5083	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	1147	1	5055	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*10	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

08	14353	X	527	-0-	-13826	-0-	527	1			N	-0-					-0-
09	12240	X	1	-0-	-12239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	164	-0-	-11523	-0-	164	1			N	-0-					-0-
11	11070	X	602	-0-	-10468	-0-	602	1			N	-0-					-0-
12	10664	X	570	-0-	-10094	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

08	9176	X	6256	-0-	-2920	-0-	680	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	4320	-0-	-4560	-0-	724	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	632	-0-	-8544	-0-	632	1			N	-0-					-0-
11	8880	X	349	-0-	-8531	-0-	349	1			N	-0-					-0-
12	9176	X	8036	-0-	-1140	-0-	581	1	7455	2	N	-0-					-0-
*01	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	565	1	9717	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2021

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	304	1	5560	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4824	-0-	-636	-0-	262	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	2826	-0-	-2289	-0-	333	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	261	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	917	-0-	-4942	-0-	43	1	874	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	397	1 4 9	6970	2	N	4			94
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	390	1	6822	2	N	-0-			94
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	400	1	7022	2	N	-0-			94
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	390	1	7117	2	N	-0-			94
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	351	1	7354	2	N	-0-			94
*01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	325	1	7548	2	N	-0-			94

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
*10	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			229
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			229
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5642	-0-	-310	-0-	117	1	5525	2	N	-0-					145
09	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	86	1	5427	2	N	85					230
							94	9									
10	5704	X	5525	-0-	-179	-0-	132	1	5393	2	N	-0-					230
11	5520	X	5449	-0-	-71	-0-	156	1	5293	2	N	-0-					230
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	119	1	6446	2	N	47					277
							52	9									
*01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	101	1	6348	2	N	171	182	1			266
							188	9									

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

08	1891	X	1048	-0-	-843	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

08	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4916	2	36	9	Y	33					149
09	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4651	2	11	9	Y	10					159
10	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	4771	2	3	9	Y	3	113	1			49
11	4890	X	4357	-0-	-533	-0-	4357	2			Y	-0-					49
12	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			Y	-0-					49
01	4464	X	4090	-0-	-374	-0-	4089	2	1	9	Y	1					50

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7231	2	36	9	Y	33					131
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6925	2	11	9	Y	10					141
10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7008	2	28	9	Y	25	31	1			135
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					135
12	6851	X	6528	-0-	-323	-0-	6521	2	7	9	Y	6					141
01	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6588	2	4	9	Y	4					145

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

08	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	637	1	1982	2	N	-0-					58
09	2910	X	2575	-0-	-335	-0-	656	1	1919	2	N	-0-					58
10	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	650	1	1793	2	N	74					132
							81	9									
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	606	1	2009	2	N	-0-					132
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	629	1	2174	2	N	34					166
							37	9									
*01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	642	1	2242	2	N	-0-					166

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

08	11470	X	10884	-0-	-586	-0-	695	1	10158	2	N	28					36
							31	9									
09	11100	X	10630	-0-	-470	-0-	671	1	9959	2	N	-0-					36
10	11346	X	10575	-0-	-771	-0-	676	1	9899	2	N	-0-					36
11	10980	X	10615	-0-	-365	-0-	666	1	9949	2	N	-0-					36
12	10881	X	9825	-0-	-1056	-0-	676	1	9126	2	N	21	44	1			13
							23	9									
01	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	650	1	9634	2	N	-0-					13

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

08	11098	X	10914	-0-	-184	-0-	697	1	10186	2	N	28					36
							31	9									
09	10740	X	10533	-0-	-207	-0-	664	1	9869	2	N	-0-					36
10	11005	X	10499	-0-	-506	-0-	671	1	9828	2	N	-0-					36
11	10650	X	10159	-0-	-491	-0-	637	1	9522	2	N	-0-					36
12	10912	X	9694	-0-	-1218	-0-	667	1	9004	2	N	21	44	1			13
							23	9									
01	10912	X	10799	-0-	-113	-0-	683	1	10116	2	N	-0-					13

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					130
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					130
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					130
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					130
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					130
01	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4485	-0-	-940	-0-	4456	2	29	9	N	26			116
09	5250	X	4259	-0-	-991	-0-	4230	2	29	9	N	26			142
10	5425	X	4407	-0-	-1018	-0-	4378	2	29	9	N	26			168
11	4860	X	4600	-0-	-260	-0-	4576	2	24	9	N	22			190
12	4867	X	4122	-0-	-745	-0-	4085	2	37	9	N	34			224
01	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4061	2	12	9	N	11			235

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	205	1	8970	2	N	-0-			-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	167	1	8372	2	N	-0-			-0-
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	225	1	8769	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8667	-0-	-213	-0-	166	1	8501	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	1463	-0-	-7713	-0-	29	1	1434	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	5236	-0-	-3134	-0-	247	1	4989	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	4362	-0-	-3378	-0-	335	1	4027	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7378	-0-	-620	-0-	286	1	7092	2	N	-0-			-0-
11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	206	1	7889	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	1409	-0-	-6093	-0-	34	1	1375	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6905	-0-	-101	-0-	231	1	6674	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	5440	-0-	-1310	-0-	239	1	5201	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5744	-0-	-983	-0-	240	1	5504	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5610	-0-	-1080	-0-	197	1	5413	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	963	-0-	-5950	-0-	35	1	928	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	568	1	3033	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2893	-0-	-587	-0-	576	1	2317	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	572	-0-	-3024	-0-	572	1			N	-0-			-0-
11	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	625	1	2637	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	560	-0-	-3036	-0-	106	1	454	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4987	-0-	-717	-0-	295	1	4692	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	294	1	4652	2	N	-0-			-0-
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	280	1	4923	2	N	-0-			-0-
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	258	1	5143	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	884	-0-	-4138	-0-	43	1	841	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	1			N	-0-			-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	1			N	-0-			-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	1			N	-0-			-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5885	-0-	-98	-0-	272	1	5613	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	251	1	5087	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5643	-0-	-123	-0-	244	1	5399	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5288	-0-	-412	-0-	231	1	5057	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	890	-0-	-5000	-0-	42	1	848	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	268	1	4824	2	N	-0-					-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	259	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	262	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	286	1	4813	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	860	-0-	-2798	-0-	51	1	809	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	2	3	9	N	3	6	1			3
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					3
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					3
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					3
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					3
01	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2899	2	3	9	N	3					6

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6729	-0-	-618	-0-	1206 109	1 9	5414	2	N	99					196
09	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	1167 95	1 9	5212	2	N	86					282
10	7068	X	6602	-0-	-466	-0-	1198 90	1 9	5314	2	N	82	180	1			184
11	6840	X	6439	-0-	-401	-0-	1167 85	1 9	5187	2	N	77					261
12	6851	X	6827	-0-	-24	-0-	1186 106	1 9	5535	2	N	96	181	1			176
01	6727	X	5756	-0-	-971	-0-	1196 85	1 9	4475	2	N	77					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	192	1	4639	2	N	-0-					143
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	176	1	4719	2	N	7					150
							8	9									
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	210	1	4297	2	N	13					163
							14	9									
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	196	1	4545	2	N	15					178
							17	9									
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	207	1	4583	2	N	3	114	1			67
							3	9									
*01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	220	1	4327	2	N	6					73
							7	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	1166	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	894	1	4544	2	N	-0-					-0-
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1298	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3717	-0-	-1533	-0-	605	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	913	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4508	-0-	-917	-0-	674	1	3834	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

08	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	569	1	3248	2	N	14					91
							15	9									
09	4260	X	3478	-0-	-782	-0-	511	1	2967	2	N	-0-					91
10	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	556	1	3126	2	N	50					141
							55	9									
11	3990	X	3419	-0-	-571	-0-	561	1	2858	2	N	-0-					141
12	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	577	1	3273	2	N	14					155
							15	9									
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	563	1	3007	2	N	-0-					155

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

08	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	715	1	2238	2	N	6					174
							7	9									
09	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	672	1	2281	2	N	-0-					174
10	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	679	1	2507	2	N	-0-					174
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	652	1	2594	2	N	-0-					174
12	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	688	1	2069	2	N	-0-					174
01	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	692	1	1942	2	N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	544	1	3333	2	N	26					75
							29	9									
09	3930	X	3088	-0-	-842	-0-	533	1	2551	2	N	4					79
							4	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	530	1	3815	2	N	15	69	1			25
							17	9									
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	542	1	6340	2	N	12					37
							13	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	565	1	5795	2	N	10					47
							11	9									
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	576	1	5375	2	N	5					52
							6	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

08	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	491	1	5378	2	N	55	108	1			22
							61	9									
09	5940	X	5811	-0-	-129	-0-	495	1	5316	2	N	-0-					22
10	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	527	1	5417	2	N	-0-					22
11	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	511	1	5174	2	N	-0-					22
12	6076	X	4811	-0-	-1265	-0-	518	1	4293	2	N	-0-					22
01	6014	X	5157	-0-	-857	-0-	514	1	4643	2	N	-0-					22

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	899	1	3	9	N	3					75
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	849	1	9	9	N	8					83
10	837	X	791	-0-	-46	-0-	791	1			N	-0-					83
11	870	X	824	-0-	-46	-0-	824	1			N	-0-					83
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	877	1	497	2	N	-0-					83
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	736	1	1077	2	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	306	1	8158	2	N	-0-					31
09	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	316	1	7306	2	N	-0-					31
10	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	311	1	6342	2	N	-0-					31
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	317	1	6933	2	N	-0-					31
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	329	1	7063	2	N	19					50
							21	9									
01	6851	X	6641	-0-	-210	-0-	470	1	6171	2	N	-0-					50

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7334	-0-	-1470	-0-	445	1	6889	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6938	-0-	-892	-0-	427	1	6511	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6223	-0-	-2147	-0-	428	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7446	-0-	-654	-0-	421	1	7025	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7417	-0-	-953	-0-	438	1	6979	2	N	-0-					-0-
*01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	516	1	7836	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	736	1	2477	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	698	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	744	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	627	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	602	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	663	1	2000	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7203	-0-	-1322	-0-	437	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	446	1	6798	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6541	-0-	-1395	-0-	450	1	6091	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6903	-0-	-777	-0-	452	1	6451	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	500	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	467	1	5876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	543	1	2975	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3267	-0-	-213	-0-	523	1	2744	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3099	-0-	-807	-0-	523	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	535	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	554	1	3383	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	525	1	2733	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6702	-0-	-2319	-0-	553	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6220	-0-	-1460	-0-	534	1	5686	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6090	-0-	-1226	-0-	604	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6710	-0-	-370	-0-	576	1	6134	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7188	-0-	-128	-0-	606	1	6582	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5477	-0-	-1219	-0-	571	1	4906	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	757	1	8294	2	N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	743	1	8319	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	6877	-0-	-2888	-0-	692	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8245	-0-	-1205	-0-	739	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8225	-0-	-1540	-0-	797	1	7428	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	6327	-0-	-3035	-0-	766	1	5561	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3643	-0-	-1224	-0-	1225	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	1932	-0-	-2778	-0-	1136	1	796	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	1422	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2224	-0-	-1466	-0-	1165	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1357	1	3509	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3092	-0-	-1000	-0-	1271	1	1821	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	792	1	8630	2	N	-0-					-0-
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	703	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8479	-0-	-108	-0-	724	1	7755	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	680	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7547	-0-	-1040	-0-	653	1	6894	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	5370	-0-	-3217	-0-	717	1	4653	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	402	1	4381	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	395	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	416	1	4455	2	N	-0-					-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	454	1	4629	2	N	-0-					-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	451	1	4682	2	N	-0-					-0-
*01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	466	1	4667	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6216	-0-	-697	-0-	522	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	524	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	628	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	638	1	4843	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	532	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5674	-0-	-557	-0-	515	1	5159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	1825	-0-	-2112	-0-	465	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2704	-0-	-1106	-0-	404	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1697	-0-	-2240	-0-	422	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1288	-0-	-1532	-0-	472	1	816	2	N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	499	1	2057	2	N	-0-					-0-
*01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	481	1	3507	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5171	-0-	-595	-0-	435	1	4736	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	389	1	4337	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4814	-0-	-518	-0-	411	1	4403	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5060	-0-	-100	-0-	452	1	4608	2	N	-0-					-0-
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	459	1	4965	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	436	1	4368	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	136	1	5074	2	N	-0-					161
09	5160	X	4901	-0-	-259	-0-	148	1	4753	2	N	-0-					161
10	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	163	1	4880	2	N	4					165
							4	9									
11	5160	X	4827	-0-	-333	-0-	173	1	4652	2	N	2					167
							2	9									
12	5332	X	4512	-0-	-820	-0-	177	1	4327	2	N	7					174
							8	9									
01	5208	X	3831	-0-	-1377	-0-	133	1	3686	2	N	11					185
							12	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1070	1	2316	2	N	25					194
							28	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1019	1	2073	2	N	17					211
							19	9									
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	1043	1	1983	2	N	40	178	1			73
							44	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	941	1	1436	2	N	38					111
							42	9									
12	2418	X	1666	-0-	-752	-0-	907	1	729	2	N	27					138
							30	9									
01	2418	X	1382	-0-	-1036	-0-	822	1	529	2	N	28					166
							31	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	2	N	-0-					-0-
10	930	N	326	-0-	-604	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	900	N	33	-0-	-867	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1895	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	1709	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1180	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1099	1	4503	2	N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	1203	1	5220	2	N	-0-					-0-
*01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1051	1	5019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6221	-0-	-2893	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6102	-0-	-1608	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6052	-0-	-768	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5786	-0-	-814	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10953	-0-	-858	-0-	725	1	10228	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	10808	-0-	-232	-0-	797	1	10011	2	N	-0-					-0-
10	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	869	1	10978	2	N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	792	1	10841	2	N	-0-					-0-
12	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	788	1	11071	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11171	-0-	-640	-0-	814	1	10357	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	397	-0-	-2548	-0-	397	1			N	-0-					-0-
09	2850	X	130	-0-	-2720	-0-	130	1			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	20	-0-	-2050	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	656	1	5321	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5307	-0-	-873	-0-	703	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5221	-0-	-1165	-0-	715	1	4506	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4362	-0-	-1818	-0-	683	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4331	-0-	-1869	-0-	607	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	3687	-0-	-2296	-0-	606	1	3081	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	115	1	4482	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4447	-0-	-233	-0-	114	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	116	1	4375	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	110	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	112	1	4061	2	N	-0-					-0-
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	112	1	4822	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4036	-0-	-1234	-0-	101	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3526	-0-	-1034	-0-	90	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	102	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	102	1	3802	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	108	1	3891	2	N	-0-					-0-
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	107	1	4594	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4765	-0-	-1528	-0-	119	1	4646	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4708	-0-	-1382	-0-	120	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	4732	-0-	-1561	-0-	122	1	4610	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	118	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4543	-0-	-231	-0-	122	1	4421	2	N	-0-					-0-
*01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	121	1	5211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	116	-0-	-1124	-0-	116	2			N	-0-					174
09	1710	N	52	-0-	-1658	-0-	52	2			N	-0-					174
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					174
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

08	3100	N	3350	-0-	250	250	951	1	2399	2	N	-0-					171
09	3000	N	5853	-0-	2853	3103	1135	1	4718	2	N	-0-					171
10	3100	N	4234	-0-	1134	4237	1186	1	3048	2	N	-0-					171
11	7880	X	3643	-0-	-4237	-0-	1063	1	2580	2	N	-0-					171
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1028	1	3191	2	N	-0-					171
*01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1032	1	2652	2	N	13					184
							14	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

08	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	679	1	3441	2	Y	19	31	1			26
							21	9									
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	743	1	3690	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	758	1	3775	2	Y	25					35
							28	9									
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	709	1	3088	2	Y	15					50
							17	9									
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	715	1	3884	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
*01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	834	1	3898	2	Y	30	31	1			45
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	784	-0-	784	3817	562	1	201	2	Y	19	31	1			26
							21	9									
09		T. A.	349	-0-	349	4166	332	1	17	9	Y	15	31	1			10
10		T. A.	617	-0-	617	4783	298	1	291	2	Y	25					35
							28	9									
11		T. A.	560	-0-	560	5343	286	1	257	2	Y	15					50
							17	9									
12	5607	X	264	-0-	-5343	-0-	236	1	28	9	Y	25	29	1			46
01	775	X	499	-0-	-276	-0-	32	1	434	2	Y	30	31	1			45
							33	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			Y	-0-					61
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	1	12	9	Y	11	30	1			42
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	1			Y	-0-					42
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			Y	-0-					42
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	1	6	9	Y	5					47
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	578	1	20	9	Y	18					65

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

08	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	1479	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	1771	1	4749	2	N	-0-					-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1861	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1588	1	4866	2	N	-0-					-0-
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1591	1	5057	2	N	-0-					-0-
*01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1672	1	4876	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

08	6014	X	2346	-0-	-3668	-0-	310	1	2036	2	Y	-0-					61
09	5820	X	1626	-0-	-4194	-0-	311	1	1303	2	Y	11	30	1			42
							12	9									
10	6014	X	447	-0-	-5567	-0-	297	1	150	2	Y	-0-					42
11	5250	X	401	-0-	-4849	-0-	274	1	127	2	Y	-0-					42
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	291	1	252	2	Y	5					47
							6	9									
*01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	368	1	481	2	Y	18					65
							20	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	278	1	5608	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	220	1	6736	2	Y	-0-					6
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	293	1	4272	2	Y	-0-					6
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	427	1	3987	2	Y	-0-					6
12	5797	X	4473	-0-	-1324	-0-	249	1	4224	2	Y	-0-					6
01	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	243	1	4892	2	Y	5					11
							6	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					61
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	1	12	9	Y	11	30	1			42
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			Y	-0-					42
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					42
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	1	6	9	Y	5					47
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	393	1	20	9	Y	18					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2803	-0-	2803	8071	630	1	2152	2	Y	19	31	1			26
							21	9									
09	T. A.		2647	-0-	2647	10718	655	1	1975	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
10	T. A.		2972	-0-	2972	13690	696	1	2248	2	Y	25					35
							28	9									
11	T. A.		2532	-0-	2532	16222	660	1	1855	2	Y	15					50
							17	9									
12	18794	X	2572	-0-	-16222	-0-	702	1	1842	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
*01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	799	1	4064	2	Y	30	31	1			45
							33	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4890	-0-	-566	-0-	670	1	4199	2	Y	19	31	1			26
							21	9									
09	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	686	1	3499	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
10	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	736	1	4226	2	Y	25					35
							28	9									
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	713	1	4061	2	Y	15					50
							17	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	757	1	3998	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
*01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	679	1	6129	2	Y	30	31	1			45
							33	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	190	1	2532	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	3330	X	2379	-0-	-951	-0-	232	1	2147	2	Y	-0-					3
10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	339	1	2243	2	Y	-0-					3
11	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	228	1	2042	2	Y	-0-					3
12	2387	X	1484	-0-	-903	-0-	208	1	1276	2	Y	-0-					3
01	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	199	1	1662	2	Y	3					6
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2615	-0-	2615	2615	408	1	2203	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	14B2 EXT		2635	-0-	2635	5250	503	1	2132	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT		3148	-0-	3148	8398	613	1	2535	2	Y	-0-					2
11	9770	X	1372	-0-	-8398	-0-	382	1	990	2	Y	-0-					2
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	466	1	736	2	Y	-0-					2
01	3162	X	1681	-0-	-1481	-0-	407	1	1272	2	Y	2					4
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	463	1	2114	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	480	1	1947	2	Y	-0-					3
10	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	368	1	2470	2	Y	-0-					3
11	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	284	1	2109	2	Y	-0-					3
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	330	1	1953	2	Y	-0-					3
01	2821	N	1736	-0-	-1085	-0-	336	1	1398	2	Y	2					5
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	443	1	4144	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
09	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	330	1	3826	2	Y	-0-					5
10	4681	X	4121	-0-	-560	-0-	407	1	3714	2	Y	-0-					5
11	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	401	1	3839	2	Y	-0-					5
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	396	1	3915	2	Y	-0-					5
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	407	1	3464	2	Y	4					9
							4	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3438	2	4	9	Y	4	7	1			4
09	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	3190	2			Y	-0-					4
10	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			Y	-0-					4
11	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3237	2			Y	-0-					4
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					4
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3					7

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	1			N	-0-					24
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	1			N	-0-					24
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	1			N	-0-					24
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	1			N	-0-					24
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	1			N	-0-					24
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	622	1	137	2	N	-0-					24
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	1			N	-0-					24
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	1			N	-0-					24
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	1			N	-0-					24
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	1			N	-0-					24
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					24
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	419	1	2430	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	2760	N	2471	-0-	-289	-0-	500	1	1971	2	Y	-0-					3
10	2852	N	2432	-0-	-420	-0-	450	1	1982	2	Y	-0-					3
11	2760	N	2755	-0-	-5	-0-	432	1	2323	2	Y	-0-					3
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	466	1	2122	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	442	1	1040	2	Y	2					5
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1044	-0-	-537	-0-	1042	1	2	9	Y	2	3	1			2
09	1410	X	1074	-0-	-336	-0-	1074	1			Y	-0-					2
10	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	1112	1			Y	-0-					2
11	1230	X	1023	-0-	-207	-0-	1023	1			Y	-0-					2
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			Y	-0-					2
*01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1399	1	1	9	Y	1					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	24	1	7218	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			Y	-0-					7
10	5921	X	4372	-0-	-1549	-0-	211	1	4161	2	Y	-0-					7
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	59	1	6047	2	Y	-0-					7
12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			Y	-0-					7
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	104	1	4400	2	Y	6					13
							7	9									

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	2			Y	-0-					89
09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	2			Y	-0-					89
10	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			Y	-0-					89
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					89
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					89
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	2	1	9	Y	1					90

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			Y	-0-					165
09	2010	X	1921	-0-	-89	-0-	1921	2			Y	-0-					165
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			Y	-0-					165
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			Y	-0-					165
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					165
01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1175	1	4123	2	N	-0-					50
09	4890	X	4079	-0-	-811	-0-	1159	1	2920	2	N	-0-					50
10	5053	X	3438	-0-	-1615	-0-	1182	1	2256	2	N	-0-					50
11	4890	X	3805	-0-	-1085	-0-	1101	1	2703	2	N	1					51
							1	9									
12	5053	X	3837	-0-	-1216	-0-	1143	1	2694	2	N	-0-					51
01	5053	X	3425	-0-	-1628	-0-	904	1	2521	2	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					235
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	179	1			61

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	438	1	3530	2	N	10					61
							11	9									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	424	1	2733	2	N	9					70
							10	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	406	1	2761	2	N	2					72
							2	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	365	1	3073	2	N	1					73
							1	9									
12	2914	X	2136	-0-	-778	-0-	439	1	1697	2	N	-0-					73
01	2914	X	838	-0-	-2076	-0-	344	1	492	2	N	2					75
							2	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

08	8618	X	7561	-0-	-1057	-0-	228	1	7333	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7485	-0-	-135	-0-	241	1	7244	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7110	-0-	-764	-0-	222	1	6888	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7246	-0-	-374	-0-	213	1	7033	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	1224	-0-	-6340	-0-	37	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	258	1	6232	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5816	-0-	-94	-0-	265	1	5551	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	6045	-0-	-31	-0-	256	1	5789	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6209	-0-	-61	-0-	256	1	5953	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	1056	-0-	-5423	-0-	43	1	1013	2	N	-0-			-0-
*01	103556	X	103556	-0-	-0-	-0-	103556	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

08	14291	X	8124	-0-	-6167	-0-	8124	2			N	-0-			-0-
*09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-			-0-
10	13454	X	10067	-0-	-3387	-0-	162	1	9905	2	N	-0-			-0-
*11	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	235	1	11179	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	2252	-0-	-5870	-0-	28	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

08	11532	X	10595	-0-	-937	-0-	10595	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	10593	-0-	-177	-0-	10593	2			N	-0-			-0-
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	10329	-0-	-441	-0-	10329	2			N	-0-			-0-
12	10602	X	1750	-0-	-8852	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	194	1	9303	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7387	-0-	-503	-0-	219	1	7168	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	268	1	6661	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7540	-0-	-1100	-0-	289	1	7251	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	1296	-0-	-7632	-0-	51	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

08	8618	X	2054	-0-	-6564	-0-	318	1	1736	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	8088	-0-	-72	-0-	471	1	7617	2	N	-0-			-0-
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	366	1	8853	2	N	-0-			-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	329	1	9562	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1645	-0-	-1548	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	280	1	6915	2	N	-0-			-0-
11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	212	1	7872	2	N	-0-			-0-
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	187	1	6315	2	N	-0-			-0-
*01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	90	1	6880	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

08	8990	X	6502	-0-	-2488	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	6172	-0-	-1778	-0-	6172	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	6138	-0-	-2077	-0-	494	1	5644	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6214	-0-	-986	-0-	491	1	5723	2	N	-0-			-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	516	1	6280	2	N	-0-			-0-
*01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	789	1	5955	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

08	11222	X	7966	-0-	-3256	-0-	7966	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	8451	-0-	-1149	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	8365	-0-	-1028	-0-	8365	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8401	-0-	-558	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	8583	-0-	-159	-0-	8583	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

08	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	191 12	1 9	4208	2	N	11					108
09	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	157 10	1 9	3446	2	N	9					117
10	4433	X	3995	-0-	-438	-0-	199 11	1 9	3785	2	N	10					127
11	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	178 7	1 9	3211	2	N	6					133
12	4433	X	2958	-0-	-1475	-0-	216	1	2742	2	N	-0-					133
01	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-	161	1	2917	2	N	-0-					133

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

08	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	85	1	4504	2	N	16					172
							18	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	108	1	4435	2	N	25					197
							28	9									
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	76	1	4717	2	N	40	174	1			63
							44	9									
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	88	1	4741	2	N	26					89
							29	9									
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	60	1	5362	2	N	33					122
							36	9									
*01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	115	1	5967	2	N	1					123
							1	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	443	1	6559	2	N	-0-					53
09	7320	X	6791	-0-	-529	-0-	506	1	6285	2	N	-0-					53
10	7564	X	6914	-0-	-650	-0-	539	1	6375	2	N	-0-					53
11	7320	X	6933	-0-	-387	-0-	533	1	6400	2	N	-0-					53
12	7099	X	7000	-0-	-99	-0-	474	1	6526	2	N	-0-					53
*01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	499	1	6841	2	N	-0-					53

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5172	-0-	-1400	-0-	743	1	4429	2	N	-0-					89
09	6060	X	4504	-0-	-1556	-0-	608	1	3894	2	N	2					91
							2	9									
10	5983	X	4765	-0-	-1218	-0-	656	1	4109	2	N	-0-					91
11	5790	X	4459	-0-	-1331	-0-	628	1	3831	2	N	-0-					91
12	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	728	1	4929	2	N	-0-					91
*01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	707	1	4767	2	N	-0-					91

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	734	1	1370	2	N	5					70
							6	9									
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	731	1	405	2	N	-0-					70
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	711	1	1384	2	N	-0-					70
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	715	1	10	9	N	9					79
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					79
*01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					79

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1156					N	68					144
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1156					N	144	173	1			115
10	14B DENY		66	-0-	66	1222	66	1			N	-0-					115
11	1882	X	660	-0-	-1222	-0-	660	1			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	1	22	9	N	20	173	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10608	-0-	-273	-0-	10511	2	97	9	N	88	171	1			53
09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10720	2	22	9	N	20					73
10	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					73
11	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					73
*12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10760	2	189	9	N	172					245
*01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11413	2	123	9	N	112	175	1			182

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	470	1	4889	2	N	-0-					50
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	416	1	5069	2	N	-0-					50
10	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	494	1	4202	2	N	-0-					50
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	452	1	5006	2	N	-0-					50
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	493	1	5039	2	N	-0-					50
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	496	1	4579	2	N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	762	1	1920	2	N	13					92
							14	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	733	1	1358	2	N	23	58	1			57
							25	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	665	1	1578	2	N	42					99
							46	9									
11	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	674	1	1695	2	N	12					111
							13	9									
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	1146	1	1494	2	N	32					143
							35	9									
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	1034	1	1221	2	N	6					149
							7	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-	78	1			90
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	1	6	9	N	5					95
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					95
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	1	3	9	N	3					98
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					98
01	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	1			N	-0-					98

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

08	9269	X	7516	-0-	-1753	-0-	7504	2	12	9	N	11					36
09	8910	X	7299	-0-	-1611	-0-	7205	2	94	9	N	85					121
10	8556	X	7328	-0-	-1228	-0-	7328	2			N	-0-					121
11	8130	X	7109	-0-	-1021	-0-	7108	2	1	9	N	1					122
12	7812	X	7765	-0-	-47	-0-	7640	2	125	9	N	114					236
01	7533	X	7084	-0-	-449	-0-	7069	2	15	9	N	14	187	1			63

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

08	8525	X	7663	-0-	-862	-0-	7631	2	32	9	N	29					260
09	8130	X	7250	-0-	-880	-0-	7220	2	30	9	N	27	184	1			103
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8028	2	24	9	N	22					125
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7590	2	45	9	N	41					166
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7790	2	32	9	N	29					195
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7576	2	66	9	N	60	174	1			81

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	760	1	1729	2	N	64					259
							70	9									
09	3000	N	3293	-0-	293	293	747	1	2491	2	N	50	221	1			88
							55	9									
10	2918	N	2625	-0-	-293	-0-	715	1	1832	2	N	71					159
							78	9									
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	737	1	1408	2	N	97					256
							107	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	713	1	1549	2	N	-0-					256
*01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	706	1	33	9	N	30	176	1			110

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	420	1	3811	2	N	134					459
							147	9									
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	412	1	4432	2	N	170	235	1			394
							187	9									
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	491	1	4225	2	N	138	352	1			180
							152	9									
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	404	1	4628	2	N	141					321
							155	9									
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	485	1	3933	2	N	145	172	1			294
							160	9									
*01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	483	1	3721	2	N	179	179	1			294
							197	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

08	11129	X	10286	-0-	-843	-0-	10285	2	1	9	N	1					36
09	10290	X	9422	-0-	-868	-0-	9419	2	3	9	N	3	4	1			35
10	10292	X	9944	-0-	-348	-0-	9943	2	1	9	N	1					36
11	9960	X	9502	-0-	-458	-0-	9502	2			N	-0-					36
12	10292	X	9970	-0-	-322	-0-	9970	2			N	-0-					36
01	10292	X	9800	-0-	-492	-0-	9798	2	2	9	N	2					38

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5964	2	13	9	N	12					79
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5641	2	4	9	N	4					83
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5996	2	25	9	N	23					106
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6009	2	33	9	N	30					136
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	2	30	9	N	27					163
*01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7198	2	46	9	N	42					205

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8446	2	48	9	N	44	183	1			195
09	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8091	2	47	9	N	43					238
10	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8552	2	61	9	N	55	176	1			117
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8205	2	22	9	N	20					137
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8533	2	66	9	N	60					197
*01	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8604	2	52	9	N	47	182	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1206	1	7922	2	N	-0-					63
09	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	1167	1	7683	2	N	-0-					63
10	9548	X	9000	-0-	-548	-0-	1206	1	7794	2	N	-0-					63
11	9240	X	8743	-0-	-497	-0-	1167	1	7576	2	N	-0-					63
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	1206	1	8124	2	N	-0-					63
01	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	1198	1	6875	2	N	-0-					63

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

08	11966	X	11449	-0-	-517	-0-	11424	2	25	9	N	23					259
09	11370	X	10696	-0-	-674	-0-	10696	2			N	-0-	167	1			92
10	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11257	2			N	-0-					92
11	11070	X	10681	-0-	-389	-0-	10644	2	37	9	N	34					126
*12	11439	X	11139	-0-	-300	-0-	11139	2			N	-0-					126
01	11439	X	10826	-0-	-613	-0-	10768	2	58	9	N	53					179

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

08	3038	X	2119	-0-	-919	-0-	655	1	1451	2	N	12					204
							13	9									
09	2940	X	1806	-0-	-1134	-0-	553	1	1243	2	N	9					213
							10	9									
10	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	706	1	1773	2	N	17	169	1			61
							19	9									
11	2460	X	1857	-0-	-603	-0-	594	1	1248	2	N	14					75
							15	9									
12	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	620	1	1295	2	N	20					95
							22	9									
01	2511	X	1954	-0-	-557	-0-	606	1	1333	2	N	14					109
							15	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

08	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	517	1	2738	2	N	18					202
							20	9									
09	3510	X	2996	-0-	-514	-0-	372	1	2598	2	N	24					226
							26	9									
10	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	500	1	2913	2	N	42	182	1			86
							46	9									
11	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	537	1	2729	2	N	30					116
							33	9									
12	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	516	1	2545	2	N	50					166
							55	9									
01	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	472	1	2765	2	N	49					215
							54	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1206	1	3581	2	N	25					152
							28	9									
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	1167	1	3413	2	N	-0-					152
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1206	1	3330	2	N	14					166
							15	9									
11	4560	X	3384	-0-	-1176	-0-	1167	1	2217	2	N	-0-					166
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	1167	1	2464	2	N	33					199
							36	9									
01	4712	X	3875	-0-	-837	-0-	1206	1	2669	2	N	-0-					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

08	6231	X	6141	-0-	-90	-0-	947	1	5190	2	N	4					175
							4	9									
09	6450	X	5454	-0-	-996	-0-	919	1	4533	2	N	2					177
							2	9									
10	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	1010	1	5479	2	N	5					182
							6	9									
11	6450	X	4784	-0-	-1666	-0-	957	1	3826	2	N	1					183
							1	9									
12	6665	X	2122	-0-	-4543	-0-	843	1	1277	2	N	2					185
							2	9									
01	6510	X	905	-0-	-5605	-0-	905	1			N	-0-					185

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

08	9393	X	6773	-0-	-2620	-0-	259	1	6505	2	N	8					144
							9	9									
09	9090	X	6860	-0-	-2230	-0-	247	1	6606	2	N	6					150
							7	9									
10	9393	X	7235	-0-	-2158	-0-	180	1	7037	2	N	16					166
							18	9									
11	8220	X	6880	-0-	-1340	-0-	203	1	6602	2	N	68					234
							75	9									
12	7533	X	6254	-0-	-1279	-0-	358	1	5886	2	N	9	173	1			70
							10	9									
*01	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	274	1	10422	2	N	3					73
							3	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2021

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	364	1	6853	2	N	14					231
							15	9									
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	370	1	6562	2	N	20	175	1			76
							22	9									
10	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	362	1	6807	2	N	24					100
							26	9									
11	7200	X	6419	-0-	-781	-0-	328	1	6062	2	N	26					126
							29	9									
12	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	357	1	6328	2	N	17					143
							19	9									
01	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	191	1	6300	2	N	32					175
							35	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	407	1	4409	2	N	26					266
							29	9									
09	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	409	1	4653	2	N	18	178	1			106
							20	9									
10	5921	X	4554	-0-	-1367	-0-	420	1	4121	2	N	12					118
							13	9									
11	5730	X	4015	-0-	-1715	-0-	403	1	3573	2	N	35					153
							39	9									
12	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	412	1	2832	2	N	24					177
							26	9									
01	5239	X	52	-0-	-5187	-0-	45	1	7	9	N	6					183

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					335
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					335
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					335
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					335
12	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	4368	2			N	-0-					335
01	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	4280	2			N	-0-					335

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8986	-0-	-128	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8705	-0-	-145	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8933	-0-	-212	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8209	-0-	-936	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	561	1	4024	2	N	41					132
							45	9									
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	473	1	3868	2	N	31	116	1			47
							34	9									
10	4681	X	2979	-0-	-1702	-0-	468	1	2474	2	N	34					81
							37	9									
11	4530	X	3231	-0-	-1299	-0-	535	1	2657	2	N	35					116
							39	9									
12	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	553	1	3469	2	N	37					153
							41	9									
01	4619	X	3361	-0-	-1258	-0-	510	1	2816	2	N	32					185
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6115	-0-	-922	-0-	358	1	5733	2	N	22					198
							24	9									
09	6810	X	5352	-0-	-1458	-0-	367	1	4966	2	N	17	178	1			37
							19	9									
10	7037	X	4173	-0-	-2864	-0-	388	1	3752	2	N	30					67
							33	9									
11	6780	X	4137	-0-	-2643	-0-	325	1	3777	2	N	32					99
							35	9									
12	6200	X	4591	-0-	-1609	-0-	337	1	4224	2	N	27					126
							30	9									
01	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	360	1	4634	2	N	32					158
							35	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6232	-0-	-650	-0-	286	1	5944	2	N	2					141
							2	9									
09	6660	X	5327	-0-	-1333	-0-	327	1	4981	2	N	17	66	1			92
							19	9									
10	6882	X	5402	-0-	-1480	-0-	338	1	5040	2	N	22					114
							24	9									
11	6660	X	5112	-0-	-1548	-0-	307	1	4775	2	N	27					141
							30	9									
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	316	1	6176	2	N	34					175
							37	9									
01	6231	X	4309	-0-	-1922	-0-	332	1	3963	2	N	13					188
							14	9									

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8415	-0-	-947	-0-	529	1	7886	2	N	-0-					50
09	8790	X	8132	-0-	-658	-0-	469	1	7645	2	N	16					66
							18	9									
10	8990	X	7605	-0-	-1385	-0-	496	1	7109	2	N	-0-					66
11	8550	X	8090	-0-	-460	-0-	468	1	7622	2	N	-0-					66
12	8587	X	7746	-0-	-841	-0-	498	1	7248	2	N	-0-					66
01	8401	X	8367	-0-	-34	-0-	552	1	7815	2	N	-0-					66

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7696	-0-	-674	-0-	382	1	7314	2	N	-0-					75
09	8100	X	7424	-0-	-676	-0-	371	1	7007	2	N	42					117
							46	9									
10	8153	X	7044	-0-	-1109	-0-	414	1	6628	2	N	2					119
							2	9									
11	7680	X	7346	-0-	-334	-0-	446	1	6900	2	N	-0-					119
12	7812	X	7697	-0-	-115	-0-	480	1	7217	2	N	-0-					119
01	7688	X	6832	-0-	-856	-0-	490	1	6342	2	N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
09	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12206	-0-	-907	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

08	5208	X	2702	-0-	-2506	-0-	2691	2	11	9	N	10					212
09	5280	X	375	-0-	-4905	-0-	373	2	2	9	N	2					214
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	15	167	1			62
11	5280	X	330	-0-	-4950	-0-	330	1			N	-0-					62
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					62
*01	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	209	1	8518	2	N	60					157
							66	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	592	2	30	9	N	27					161
09	2550	X	172	-0-	-2378	-0-	150	2	22	9	N	20					181
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	234	343	1			72
11	2820	X	330	-0-	-2490	-0-	330	1			N	-0-					72
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					72
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	653	1	142	9	N	129					234

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

08	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	17072	-0-	-238	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17388	-0-	-530	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16880	-0-	-460	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17335	-0-	-583	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16797	-0-	-997	-0-	16797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7651	-0-	-936	-0-	7570	2	81	9	N	74					217
09	9510	X	7482	-0-	-2028	-0-	7443	2	39	9	N	35					252
10	9827	X	8102	-0-	-1725	-0-	8085	2	17	9	N	15	171	1			96
11	9510	X	7969	-0-	-1541	-0-	7885	2	84	9	N	76					172
12	8463	X	8196	-0-	-267	-0-	8161	2	35	9	N	32	165	1			39
01	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	1	1	7935	2	N	65					104
							72	9									

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	2994	-0-	-1439	-0-	330	1	2606	2	N	53					229
							58	9									
09	4290	X	3936	-0-	-354	-0-	290	1	3557	2	N	81	171	1			139
							89	9									
10	4433	X	2488	-0-	-1945	-0-	303	1	2067	2	N	107					246
							118	9									
11	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	329	1	2861	2	N	21					267
							23	9									
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	313	1	3887	2	N	92	170	1			189
							101	9									
*01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	307	1	3718	2	N	88					277
							97	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12125	-0-	-1329	-0-	12094	2	31	9	N	28					272
09	12540	X	11586	-0-	-954	-0-	11550	2	36	9	N	33	257	1			48
10	12493	X	12486	-0-	-7	-0-	12431	2	55	9	N	50					98
11	12000	X	11903	-0-	-97	-0-	11845	2	58	9	N	53					151
12	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12232	2	42	9	N	38					189
01	12493	X	11791	-0-	-702	-0-	11732	2	59	9	N	54					243

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	168	1	5629	2	N	2					132
							2	9									
09	6510	X	5675	-0-	-835	-0-	192	1	5483	2	N	-0-					132
10	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	195	1	5811	2	N	52					184
							57	9									
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	154	1	5567	2	N	24					208
							26	9									
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	186	1	5950	2	N	18	171	1			55
							20	9									
*01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	190	1	6221	2	N	22					77
							24	9									

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

08	7347	X	6880	-0-	-467	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6830	-0-	-280	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3470	-0-	-3190	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6054	-0-	-828	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
*01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

08	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	54	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12794	-0-	-406	-0-	647	1	12147	2	N	-0-					-0-
12	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13462	-0-	-178	-0-	13462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7315	-0-	-652	-0-	7312	2	3	9	N	3					147
09	7710	X	6803	-0-	-907	-0-	6800	2	3	9	N	3	108	1			42
10	7967	X	7291	-0-	-676	-0-	7277	2	14	9	N	13					55
11	7380	X	6801	-0-	-579	-0-	6770	2	31	9	N	28					83
12	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7162	2	19	9	N	17					100
*01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7346	2	30	9	N	27					127

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1344	2	110	9	N	100					185
09	1500	X	1135	-0-	-365	-0-	1084	2	51	9	N	46	171	1			60
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					60
11	1650	X	1326	-0-	-324	-0-	330	1	855	2	N	128	172	1			16
							141	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					16
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3335	-0-	-1005	-0-	101	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	2062	-0-	-3578	-0-	268	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3407	-0-	-2421	-0-	303	1	3104	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4151	-0-	-1489	-0-	278	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	1052	1	3996	2	N	-0-					-0-
*01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	295	1	5288	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17868	-0-	-701	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15230	-0-	-3460	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	8022	-0-	-11291	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14252	-0-	-4438	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
12	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	247	1	18771	2	N	-0-					-0-
*01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	1677	1	18614	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

08	8587	X	8102	-0-	-485	-0-	8102	2			N	-0-					104
09	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2			N	-0-					104
10	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	2			N	-0-					104
11	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	7613	2	149	9	N	135	180	1			59
12	8091	X	7530	-0-	-561	-0-	7530	2			N	-0-					59
01	8091	X	7835	-0-	-256	-0-	7835	2			N	-0-	44	1			15

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	499	1	3578	2	N	35					247
							39	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	483	1	3672	2	N	11	167	1			91
							12	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	499	1	4150	2	N	45					136
							50	9									
11	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	480	1	3024	2	N	22					158
							24	9									
12	4185	X	909	-0-	-3276	-0-	476	1	416	2	N	15					173
							17	9									
01	4712	X	4023	-0-	-689	-0-	423	1	3552	2	N	44					217
							48	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

08	11377	X	9810	-0-	-1567	-0-	9778	2	32	9	N	29					218
09	10200	X	9520	-0-	-680	-0-	9488	2	32	9	N	29	170	1			77
10	10137	X	9865	-0-	-272	-0-	9835	2	30	9	N	27					104
11	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9514	2	29	9	N	26					130
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10138	2	24	9	N	22					152
*01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10627	2	9	9	N	8					160

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	6358	2	109	9	N	99	174	1			124
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6675	2	94	9	N	85	171	1			38
10	6758	X	4925	-0-	-1833	-0-	4925	2			N	-0-					38
11	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	330	1	5252	2	N	208	173	1			73
							229	9									
*12	6758	X	4973	-0-	-1785	-0-	4905	2	68	9	N	62					135
*01	6758	X	4140	-0-	-2618	-0-	4008	2	132	9	N	120	178	1			77

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	5059	2	30	9	N	27					154
09	6420	X	5594	-0-	-826	-0-	48	1	5523	2	N	21	62	1			113
							23	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	58	1	5720	2	N	36					149
							40	9									
11	5520	X	5268	-0-	-252	-0-	69	1	5159	2	N	36					185
							40	9									
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	43	1	5278	2	N	12	169	1			28
							13	9									
01	5828	X	5057	-0-	-771	-0-	18	1	5021	2	N	16					44
							18	9									

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	374	1	7863	2	N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	603	1	7043	2	N	-0-					-0-
10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	120	1	8311	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7367	-0-	-613	-0-	243	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	634	1	6743	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6026	-0-	-2220	-0-	805	1	5221	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	13432	-0-	-3339	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13014	-0-	-1566	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13803	-0-	-1511	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
11	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12732	-0-	-2582	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12470	-0-	-1325	-0-	12470	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10287	-0-	-439	-0-	720	1	9567	2	N	-0-					77
09	10380	X	10052	-0-	-328	-0-	710	1	9339	2	N	3					80
							3	9									
10	10261	X	9131	-0-	-1130	-0-	724	1	8407	2	N	-0-					80
11	9960	X	9575	-0-	-385	-0-	664	1	8911	2	N	-0-					80
12	10292	X	8652	-0-	-1640	-0-	679	1	7973	2	N	-0-					80
01	10385	X	8562	-0-	-1823	-0-	707	1	7848	2	N	6					86
							7	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8660	-0-	-485	-0-	8620	2	40	9	N	36					113
09	8850	X	8683	-0-	-167	-0-	8683	2			N	-0-					113
10	9021	X	8888	-0-	-133	-0-	8888	2			N	-0-					113
11	8670	X	8383	-0-	-287	-0-	8381	2	2	9	N	2	2	1			113
12	8866	X	8638	-0-	-228	-0-	8638	2			N	-0-					113
01	8959	X	8321	-0-	-638	-0-	8321	2			N	-0-					113

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5064	-0-	-888	-0-	778	1	4286	2	N	-0-					88
09	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	784	1	4293	2	N	-0-					88
10	5270	X	4562	-0-	-708	-0-	777	1	3785	2	N	-0-					88
11	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	756	1	4399	2	N	-0-					88
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	748	1	4561	2	N	-0-					88
*01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	657	1	4689	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	383	1	6909	2	N	42					98
							46	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	361	1	5708	2	N	56					154
							62	9									
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	452	1	5802	2	N	40					194
							44	9									
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	435	1	4973	2	N	22					216
							24	9									
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	448	1	5181	2	N	54					270
							59	9									
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	442	1	4985	2	N	52	167	1			155
							57	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	486	-0-	-351	-0-	476	1	10	9	N	9					97
09	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	1			N	-0-					97
10	775	N	379	-0-	-396	-0-	379	1			N	-0-					97
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	1			N	-0-					97
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					97
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	1	33	9	N	30					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5627	-0-	-232	-0-	652	1	4975	2	N	-0-					30
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	618	1	4577	2	N	-0-					30
10	6107	X	5176	-0-	-931	-0-	642	1	4534	2	N	-0-					30
11	5910	X	4852	-0-	-1058	-0-	618	1	4222	2	N	11					41
							12	9									
12	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	635	1	4458	2	N	-0-					41
*01	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	649	1	13916	2	N	2					43
							2	9									

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3400	-0-	-1684	-0-	712	1	2688	2	N	-0-					22
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	740	1	3681	2	N	-0-					22
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	743	1	3140	2	N	-0-					22
11	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	641	1	1785	2	N	47					69
							52	9									
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	753	1	3397	2	N	-0-					69
*01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	711	1	7270	2	N	3					72
							3	9									

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23126	X	22385	-0-	-741	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	20693	-0-	-1687	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	21756	-0-	-1370	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20629	-0-	-1571	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	21899	-0-	-483	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21968	-0-	-414	-0-	21968	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	3858	2	52	9	N	47					223
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	216	1	4553	2	N	59	169	1			113
							65	9									
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	208	1	4738	2	N	62					175
							68	9									
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	N	37					212
							41	9									
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	223	1	4035	2	N	6	202	1			16
							7	9									
01	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	245	1	4062	2	N	43					59
							47	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7075	-0-	-737	-0-	7065	2	10	9	N	9					139
09	7560	X	6814	-0-	-746	-0-	6800	2	14	9	N	13	113	1			39
10	7223	X	7051	-0-	-172	-0-	7038	2	13	9	N	12					51
11	6840	X	6632	-0-	-208	-0-	6613	2	19	9	N	17					68
12	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	6901	2	74	9	N	67					135
01	7068	X	6264	-0-	-804	-0-	6235	2	29	9	N	26					161

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6064	-0-	-663	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5532	-0-	-918	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5805	-0-	-860	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5981	-0-	-95	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					165
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					141
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	105	-0-	-143	-0-	105	1			N	-0-					33
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					160
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					113
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					113
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	1206	1	7469	2	N	32					173
							35	9									
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	1167	1	7191	2	N	8					181
							9	9									
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1206	1	7436	2	N	9	141	1			49
							10	9									
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1165	1	6876	2	N	5					54
							6	9									
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1201	1	6787	2	N	42					96
							46	9									
*01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1193	1	6835	2	N	35					131
							39	9									

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	1206	1	4622	2	N	19	168	1			27
							21	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1167	1	4386	2	N	34					61
							37	9									
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	1206	1	4222	2	N	16					77
							18	9									
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	1167	1	4262	2	N	11					88
							12	9									
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1206	1	4213	2	N	18					106
							20	9									
01	5425	X	5254	-0-	-171	-0-	1206	1	4031	2	N	15					121
							17	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1206	1	2760	2	N	-0-					225
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1167	1	2385	2	N	-0-					225
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1203	1	2402	2	N	4	173	1			56
							4	9									
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1165	1	2416	2	N	19					75
							21	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1206	1	2461	2	N	12					87
							13	9									
01	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	1206	1	1967	2	N	7					94
							8	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					76
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					76
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					76
11	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					76

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	1169	1	10504	2	N	50					113
							55	9									
09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	1152	1	11834	2	N	70					183
							77	9									
10	11284	X	9092	-0-	-2192	-0-	1196	1	7844	2	N	47	154	1			76
							52	9									
11	11340	X	8611	-0-	-2729	-0-	520	1	8023	2	N	62					138
							68	9									
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					138
*01	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	501	1	13287	2	N	3					141
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5442	-0-	-1316	-0-	1206	1	4199	2	N	34					216
							37	9									
*09	6390	X	4861	-0-	-1529	-0-	1167	1	3694	2	N	-0-	169	1			47
10	6603	X	3422	-0-	-3181	-0-	1206	1	2205	2	N	10					57
							11	9									
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1167	1	5455	2	N	33					90
							36	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1199	1	4835	2	N	18					108
							20	9									
01	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	1203	1	3750	2	N	4					112
							4	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	992	1	4047	2	N	-0-					157
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1167	1	5197	2	N	-0-					157
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1206	1	4606	2	N	-0-					157
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1165	1	3928	2	N	3					160
							3	9									
12	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	1206	1	3228	2	N	3					163
							3	9									
01	5208	X	3284	-0-	-1924	-0-	1201	1	2068	2	N	14					177
							15	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1206	1	6799	2	N	-0-					173
09	7470	X	7136	-0-	-334	-0-	1165	1	5961	2	N	9	175	1			7
							10	9									
10	7378	X	7000	-0-	-378	-0-	1206	1	5787	2	N	6					13
							7	9									
11	7590	X	6602	-0-	-988	-0-	1167	1	5429	2	N	5					18
							6	9									
12	7843	X	5823	-0-	-2020	-0-	1201	1	4613	2	N	8					26
							9	9									
01	7843	X	3959	-0-	-3884	-0-	1190	1	2756	2	N	12					38
							13	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

08	7626	X	7530	-0-	-96	-0-	7510	2	20	9	N	18					85
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7192	2	28	9	N	25					110
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7095	2	24	9	N	22					132
11	7290	X	6931	-0-	-359	-0-	6913	2	18	9	N	16					148
12	7533	X	6144	-0-	-1389	-0-	6137	2	7	9	N	6					154
01	7533	X	4269	-0-	-3264	-0-	4262	2	7	9	N	6					160

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	697	1	6330	2	N	54	156	1			73
							59	9									
09	4920	X	3645	-0-	-1275	-0-	678	1	2935	2	N	29					102
							32	9									
10	5084	X	697	-0-	-4387	-0-	401	1	293	2	N	3					105
							3	9									
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					105
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					105
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

08	3162	X	1985	-0-	-1177	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1085	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7739	-0-	-1313	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8293	-0-	-201	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8018	-0-	-600	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7787	-0-	-831	-0-	7787	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5521	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
*01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

08	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2729	-0-	-1363	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2548	-0-	-1412	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2402	-0-	-1690	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2389	-0-	-1703	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

08	14B2 EXT		6853	-0-	6853	12391	6853	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12391					N	-0-					-0-
10	12391	X	-0-	-0-	-12391	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

08	7130	X	5150	-0-	-1980	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5033	-0-	-1747	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	6719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4669	-0-	-1128	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	4406	-0-	-2321	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

08	4929	X	2440	-0-	-2489	-0-	2440	3			N	-0-					78
09	4770	X	3067	-0-	-1703	-0-	3067	3			N	-0-					78
10	4929	X	2366	-0-	-2563	-0-	2366	3			N	-0-					78
11	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	2300	3			N	-0-	57	1			21
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4608	3	12	9	N	11					32
*01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5140	3	29	9	N	26					58

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6003	3	9	9	N	8					54
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4984	3	17	9	N	15					69
10	4402	X	3062	-0-	-1340	-0-	3062	3			N	-0-					69
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5051	3	35	9	N	32					101
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5294	3	43	9	N	39	138	1			2
*01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4685	3	32	9	N	29	1	8			30

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

08	6603	X	6238	-0-	-365	-0-	6238	3			N	-0-					37
09	6360	X	5830	-0-	-530	-0-	5830	3			N	-0-					37
10	6572	X	6387	-0-	-185	-0-	6387	3			N	-0-					37
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6241	3	33	9	N	30	29	1			38
12	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	3			N	-0-					38
01	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6052	3	43	9	N	39					77

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

08	6324	X	351	-0-	-5973	-0-	351	1			N	-0-					71
09	6120	X	299	-0-	-5821	-0-	299	1			N	-0-					71
10	4371	X	195	-0-	-4176	-0-	195	1			N	-0-					71
11	330	X	327	-0-	-3	-0-	326	1	1	9	N	1	1	8			71
12	341	X	275	-0-	-66	-0-	275	1			N	-0-					71
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	294	1	9	9	N	8	8	8			71

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	121	1	6329	3	N	3					207
							3	9									
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	6	1	7492	3	N	10					217
							11	9									
10	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9290	3	8	9	N	7					224
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10080	3	26	9	N	24	175	1	1	8	72
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9174	3	20	9	N	18					90
*01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9025	3	21	9	N	19	5	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	237	-0-	-2863	-0-	236	1	1	9	N	1					152
09	3000	X	68	-0-	-2932	-0-	68	1			N	-0-					152
10	2790	X	207	-0-	-2583	-0-	197	1	10	9	N	9					161
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			161
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	212	1	1	9	N	1					162
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	296	1	14	9	N	13	9	8			166

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	4448	-0-	-3705	-0-	191	1	4257	3	N	-0-					143
09	8190	X	505	-0-	-7685	-0-	494	1	11	3	N	-0-					143
10	8463	X	909	-0-	-7554	-0-	385	1	523	3	N	1	1	8			143
							1	9									
11	8190	X	264	-0-	-7926	-0-	263	1	1	9	N	1	1	8			143
12	8153	X	296	-0-	-7857	-0-	296	1			N	-0-					143
01	4433	X	317	-0-	-4116	-0-	308	1	9	9	N	8	8	8			143

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	376	1	3523	3	N	16	156	1	5	8	26
							18	9									
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	344	1	5098	3	N	15	2	8			39
							17	9									
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	302	1	6054	3	N	22					61
							24	9									
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	295	1	5393	3	N	18	2	8			77
							20	9									
12	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	415	1	3470	3	N	21	1	8			97
							23	9									
01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	414	1	3432	3	N	32	2	8			127
							35	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3380	-0-	280	280	523	1	2826	3	N	28	6	8			158
							31	9									
09	3000	N	3615	-0-	615	895	526	1	3045	3	N	40	171	1	1	8	26
							44	9									
10	2932	N	2037	-0-	-895	-0-	597	1	1427	3	N	12					38
							13	9									
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	575	1	2618	3	N	48	2	8			84
							53	9									
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	484	1	3827	3	N	35	1	8			118
							39	9									
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	414	1	4022	3	N	65	166	1	3	8	14
							72	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	607	3	11	9	N	10	2	8			50
09	90	X	50	-0-	-40	-0-	43	3	7	9	N	6	1	8			55
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	8					63
11	600	X	174	-0-	-426	-0-	171	3	3	9	N	3	3	8			63
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2077	3	45	9	N	41	2	8			102
*01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2632	3	46	9	N	42	4	8			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2722	3	28	9	N	25	2	8			87
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2989	3	7	9	N	6	1	8			92
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4885	3	15	9	N	14					106
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5147	3	65	9	N	59	3	8			162
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5476	3	45	9	N	41	166	1	2	8	35
*01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5132	3	50	9	N	45	3	8			77

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	184	1	3889	3	N	-0-					120
09	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	179	1	3742	3	N	4					124
							4	9									
10	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	187	1	3835	3	N	11					135
							12	9									
11	4200	X	3403	-0-	-797	-0-	165	1	3212	3	N	24					159
							26	9									
12	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	275	1	3680	3	N	55	162	1			52
							61	9									
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	351	1	2957	3	N	20					72
							22	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	190	1	2653	3	N	30					144
							33	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	181	1	2552	3	N	57	170	1			31
							63	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	185	1	2616	3	N	29					60
							32	9									
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	187	1	2722	3	N	37					97
							41	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	233	1	2744	3	N	33					130
							36	9									
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	125	1	2804	3	N	30	1	8			159
							33	9									

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					53
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					53
10	372	X	369	-0-	-3	-0-	368	1	1	9	N	1					54
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	368	1			N	-0-					54
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	1			N	-0-					54
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	1			N	-0-					54

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	216	1	1793	3	N	13					92
							14	9									
09	2340	N	1843	-0-	-497	-0-	183	1	1643	3	N	15					107
							17	9									
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	245	1	361	3	N	5					112
							6	9									
11	1950	N	236	-0-	-1714	-0-	232	1	4	9	N	4					116
12	1891	N	791	-0-	-1100	-0-	311	1	465	3	N	14					130
							15	9									
01	620	N	268	-0-	-352	-0-	257	1	11	9	N	10	1	8			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	180	1	2056	3	N	57	1	8			201
							63	9									
09	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	170	1	2024	3	N	50	173	1			78
							55	9									
10	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	163	1	2153	3	N	42					120
							46	9									
11	2430	X	2308	-0-	-122	-0-	162	1	2111	3	N	32					152
							35	9									
12	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	162	1	2099	3	N	41					193
							45	9									
01	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	147	1	1833	3	N	44	165	1	1	8	71
							48	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1721	-0-	-449	-0-	189	1	1509	3	N	21					147
							23	9									
09	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	181	1	1578	3	N	35					182
							39	9									
10	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	179	1	1913	3	N	37					219
							41	9									
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	162	1	2009	3	N	15	1	8			233
							17	9									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1864	3	N	2					235
							2	9									
01	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	165	1	1850	3	N	64	168	1	1	8	130
							70	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5558	-0-	-673	-0-	5556	3	2	9	N	2					109
09	6030	X	5456	-0-	-574	-0-	5448	3	8	9	N	7					116
10	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	5524	3	3	9	N	3					119
11	5490	X	5423	-0-	-67	-0-	5421	3	2	9	N	2					121
12	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	5563	3	3	9	N	3					124
01	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5461	3	6	9	N	5					129

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6095	-0-	-1810	-0-	6085	3	10	9	N	9					44
09	7590	X	6890	-0-	-700	-0-	6887	3	3	9	N	3					47
10	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	6735	3	6	9	N	5					52
11	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6974	3	18	9	N	16					68
12	7254	X	7192	-0-	-62	-0-	7168	3	24	9	N	22	68	1			22
*01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7178	3	26	9	N	24					46

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5422	-0-	-1367	-0-	5419	3	3	9	N	3					87
09	6570	X	5822	-0-	-748	-0-	5820	3	2	9	N	2					89
10	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	5737	3	6	9	N	5					94
11	5940	X	5819	-0-	-121	-0-	5810	3	9	9	N	8					102
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	5957	3	17	9	N	15	107	1	1	8	9
01	6014	X	5804	-0-	-210	-0-	5786	3	18	9	N	16					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

08	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7193	3	110	9	N	100	157	1	1	8	79
09	7230	X	7082	-0-	-148	-0-	6977	3	105	9	N	95					174
10	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	7132	3	109	9	N	99	173	1			100
11	7230	X	6994	-0-	-236	-0-	6889	3	105	9	N	95	159	1	1	8	35
12	7347	X	7193	-0-	-154	-0-	7083	3	110	9	N	100	1	8			134
01	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7063	3	110	9	N	100	160	1			74

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

08	5456	X	3358	-0-	-2098	-0-	609	1	2706	3	N	39	171	1	2	8	100
							43	9									
09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	515	1	2624	3	N	58	6	8			152
							64	9									
10	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	591	1	2830	3	N	68	3	8			217
							75	9									
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	776	1	3650	3	N	166	165	1	4	8	214
							183	9									
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	846	1	3928	3	N	164	167	1			211
							180	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	852	1	2027	3	N	107	164	1	25	8	129
							118	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

08	1829	X	1330	-0-	-499	-0-	909	1	398	3	N	21	3	8			162
							23	9									
09	1650	X	949	-0-	-701	-0-	886	1	63	9	N	57	8	8			211
10	1705	X	864	-0-	-841	-0-	846	1	18	9	N	16	162	1	3	8	62
11	1650	X	838	-0-	-812	-0-	834	1	4	9	N	4	4	8			62
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	828	1	6	9	N	5					67
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	822	1	23	9	N	21	20	8			68

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

08	2697	X	1640	-0-	-1057	-0-	871	1	707	3	N	56	171	1	2	8	55
							62	9									
09	2610	X	886	-0-	-1724	-0-	841	1	45	9	N	41	4	8			92
10	2697	X	887	-0-	-1810	-0-	845	1	42	9	N	38	1	8			129
11	2610	X	889	-0-	-1721	-0-	632	1	204	3	N	48	1	8			176
							53	9									
12	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	683	1	624	3	N	-0-					176
*01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	843	1	920	3	N	11	11	8			176
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	788	1	47	9	N	43					71
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	729	1	36	9	N	33					104
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	1	8	9	N	7					111
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	760	1	36	9	N	33					144
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	784	1	7	3	N	44	130	1	8	8	50
							48	9									
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	757	1	48	9	N	44	13	8			81

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			46
09	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	1			N	-0-					46
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					46
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	1			N	-0-					46
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	1			N	-0-					46
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					46

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	149	1	2957	3	N	44					124
							48	9									
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	167	1	2852	3	N	31					155
							34	9									
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	178	1	3031	3	N	45	144	1			56
							50	9									
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	181	1	2905	3	N	44					100
							48	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	190	1	2863	3	N	33					133
							36	9									
01	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	171	1	2835	3	N	35	1	8			167
							39	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	401	1	2110	3	N	52	166	1	1	8	102
							57	9									
09	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	400	1	2229	3	N	102	169	1			35
							112	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	345	1	2664	3	N	42					77
							46	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	300	1	2623	3	N	99	160	1	1	8	15
							109	9									
12	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	350	1	2108	3	N	26					41
							29	9									
01	3069	X	663	-0-	-2406	-0-	375	1	220	3	N	62	2	8			101
							68	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2709	-0-	-856	-0-	289	1	2345	3	N	68	1	8			100
							75	9									
09	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	303	1	2166	3	N	47	1	8			146
							52	9									
10	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	328	1	1832	3	N	45	158	1			33
							50	9									
11	2610	X	2371	-0-	-239	-0-	316	1	2005	3	N	45	2	8			76
							50	9									
12	2697	X	1585	-0-	-1112	-0-	359	1	1186	3	N	36	1	8			111
							40	9									
*01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	352	1	2407	3	N	58	2	8			167
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5134	3	7	9	N	6	1	8			39
09	5100	X	4968	-0-	-132	-0-	4964	3	4	9	N	4					43
10	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	5188	3	1	9	N	1					44
11	5100	X	4947	-0-	-153	-0-	4940	3	7	9	N	6					50
12	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5062	3	10	9	N	9	1	8			58
01	5177	X	5035	-0-	-142	-0-	5026	3	9	9	N	8					66

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6170	-0-	-340	-0-	6163	3	7	9	N	6	1	8			122
09	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	5929	3	6	9	N	5					127
10	6293	X	6128	-0-	-165	-0-	6119	3	9	9	N	8					135
11	6090	X	5884	-0-	-206	-0-	5873	3	11	9	N	10					145
12	6200	X	6019	-0-	-181	-0-	6000	3	19	9	N	17	162	1			-0-
01	6169	X	6024	-0-	-145	-0-	6007	3	17	9	N	15					15

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	4845	3	1	9	N	1					95
09	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	4520	3			N	-0-					95
10	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	4618	3			N	-0-					95
11	4680	X	4568	-0-	-112	-0-	4562	3	6	9	N	5					100
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4862	3	9	9	N	8					108
01	4836	X	3987	-0-	-849	-0-	3984	3	3	9	N	3	1	8			110

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8161	3	6	9	N	5					78
09	7620	X	6920	-0-	-700	-0-	6912	3	8	9	N	7					85
10	8990	X	5940	-0-	-3050	-0-	336	1	5601	3	N	3					88
							3	9									
11	8700	X	6129	-0-	-2571	-0-	6117	3	12	9	N	11	94	1			5
12	8990	X	6429	-0-	-2561	-0-	6414	3	15	9	N	14					19
01	8153	X	5381	-0-	-2772	-0-	5369	3	12	9	N	11					30

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	195	1	4229	3	N	70	172	1	3	8	5
							77	9									
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	176	1	5040	3	N	1	1	8			5
							1	9									
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	208	1	4840	3	N	-0-					5
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	207	1	4839	3	N	2	2	8			5
							2	9									
12	4619	X	2387	-0-	-2232	-0-	300	1	2074	3	N	12	2	8			15
							13	9									
01	4619	X	1797	-0-	-2822	-0-	409	1	1380	3	N	7	7	8			15
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	353	1	7242	3	N	122	158	1	1	8	77
							134	9									
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	344	1	6624	3	N	121	170	1	1	8	27
							133	9									
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	353	1	6938	3	N	115					142
							127	9									
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	308	1	6805	3	N	111	177	1	1	8	75
							122	9									
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	380	1	6739	3	N	107	1	8			181
							118	9									
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	246	1	4320	3	N	30	171	1	1	8	39
							33	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	194	1	2779	3	N	65					98
							72	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	189	1	2672	3	N	82					180
							90	9									
10	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	193	1	2734	3	N	72	167	1			85
							79	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	185	1	3019	3	N	89	1	8			173
							98	9									
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	278	1	4679	3	N	21	189	1			5
							23	9									
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	237	1	2503	3	N	63	2	8			66
							69	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	166	1	2846	3	N	65					153
							72	9									
09	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	158	1	2279	3	N	48					201
							53	9									
10	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	161	1	2729	3	N	83	175	1			109
							91	9									
11	3030	X	692	-0-	-2338	-0-	175	1	478	3	N	35					144
							39	9									
12	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	189	1	2437	3	N	73	167	1			50
							80	9									
01	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	177	1	2668	3	N	76	2	8			124
							84	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	893	1	410	3	N	151	1	8			177
							166	9									
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	850	1	191	3	N	81	165	1	1	8	92
							89	9									
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	876	1	554	3	N	93	168	1			17
							102	9									
11	1410	X	1015	-0-	-395	-0-	863	1	79	3	N	66	1	8			82
							73	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	858	1	1419	3	N	45	1	8			126
							50	9									
01	1519	N	920	-0-	-599	-0-	817	1	103	9	N	94	169	1	2	8	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	120	-0-	-5181	-0-	119	3	1	9	N	1					40
09	3690	X	117	-0-	-3573	-0-	117	3			N	-0-					40
10	3534	X	377	-0-	-3157	-0-	373	3	4	9	N	4					44
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	N	5					49
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5237	3	9	9	N	8					57
*01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5139	3	21	9	N	19					76

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7292	3	4	9	N	4					21
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					21
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					21
11	6720	X	5851	-0-	-869	-0-	5851	3			N	-0-					21
12	6944	X	6146	-0-	-798	-0-	6146	3			N	-0-					21
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					21

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	107	1	323	3	N	47	167	1	7	8	20
							52	9									
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	99	1	444	3	N	38	3	8			55
							42	9									
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	105	1	672	3	N	50					105
							55	9									
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2003	3	N	92	164	1	8	8	25
							101	9									
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2204	3	N	83	4	8			104
							91	9									
*01	3100	N	3379	-0-	279	279	113	1	3155	3	N	101	159	1	9	8	37
							111	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	110	1	280	3	N	26	8	8			88
							29	9									
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	105	1	523	3	N	26	3	8			111
							29	9									
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	3	N	55					166
							61	9									
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	96	1	2284	3	N	71	163	1	8	8	66
							78	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	107	1	2495	3	N	51	4	8			113
							56	9									
*01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	3	N	31	9	8			135
							34	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	212	1	2883	3	N	8	8	8			24
							9	9									
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1661	3	N	3	3	8			24
							3	9									
10	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	192	1	1189	3	N	68					92
							75	9									
11	3000	X	1957	-0-	-1043	-0-	211	1	1615	3	N	119	159	1	5	8	47
							131	9									
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	213	1	1724	3	N	49	3	8			93
							54	9									
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	190	1	1554	3	N	38	5	8			126
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	190	1	10	9	N	9	9	8			7
09	1170	X	447	-0-	-723	-0-	168	1	276	3	N	3	3	8			7
							3	9									
10	1643	X	894	-0-	-749	-0-	182	1	670	3	N	38					45
							42	9									
11	1590	X	1214	-0-	-376	-0-	173	1	985	3	N	51	5	8			91
							56	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1328	3	N	21	3	8			109
							23	9									
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	202	1	1021	3	N	19	4	8			124
							21	9									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

08	8339	X	4290	-0-	-4049	-0-	279	1	3992	3	N	17					80
							19	9									
09	8070	X	2010	-0-	-6060	-0-	193	1	1808	3	N	8	1	8			87
							9	9									
10	8339	X	474	-0-	-7865	-0-	220	1	252	3	N	2					89
							2	9									
11	7140	X	469	-0-	-6671	-0-	176	1	291	3	N	2	55	1	1	8	35
							2	9									
12	7378	X	404	-0-	-6974	-0-	178	1	224	3	N	2					37
							2	9									
01	4278	X	196	-0-	-4082	-0-	185	1	11	9	N	10	10	8			37

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	403	1	5066	3	N	32	10	8			132
							35	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	390	1	4269	3	N	22	3	8			151
							24	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	403	1	5344	3	N	41	170	1			22
							45	9									
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	390	1	5196	3	N	26	6	8			42
							29	9									
12	5301	X	4724	-0-	-577	-0-	397	1	4303	3	N	22	37	1	2	8	25
							24	9									
01	5301	X	3032	-0-	-2269	-0-	323	1	2689	3	N	18	6	8			37
							20	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

08	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10734	3	34	9	N	31					252
09	9420	X	9254	-0-	-166	-0-	6	1	9246	3	N	2	181	1	1	8	72
							2	9									
10	10416	X	9780	-0-	-636	-0-	9761	3	19	9	N	17					89
11	10410	X	8740	-0-	-1670	-0-	8	1	8703	3	N	26					115
							29	9									
12	10757	X	9976	-0-	-781	-0-	6	1	9937	3	N	30					145
							33	9									
01	10757	X	8673	-0-	-2084	-0-	8638	3	35	9	N	32	167	1	3	8	7

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	3	9	9	N	8					98
09	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	4154	3	8	9	N	7					105
10	4650	X	3788	-0-	-862	-0-	3778	3	10	9	N	9					114
11	4500	X	3358	-0-	-1142	-0-	3354	3	4	9	N	4					118
12	4557	X	3242	-0-	-1315	-0-	3235	3	7	9	N	6					124
01	4557	X	3141	-0-	-1416	-0-	3138	3	3	9	N	3	118	1	1	8	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8304	-0-	-469	-0-	8180	3	124	9	N	113	167	1			77
09	8250	X	7630	-0-	-620	-0-	7549	3	81	9	N	74					151
10	8277	X	8138	-0-	-139	-0-	8094	3	44	9	N	40					191
11	8040	X	7793	-0-	-247	-0-	7695	3	98	9	N	89	173	1			107
12	8308	X	8083	-0-	-225	-0-	7995	3	88	9	N	80					187
01	8308	X	8103	-0-	-205	-0-	8002	3	101	9	N	92	226	1			53

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	2900	-0-	-3269	-0-	288	1	2612	3	N	-0-					48
09	6750	X	6374	-0-	-376	-0-	44	1	6329	3	N	1					49
							1	9									
10	6975	X	6130	-0-	-845	-0-	6124	3	6	9	N	5					54
11	6750	X	5428	-0-	-1322	-0-	5421	3	7	9	N	6					60
12	6572	X	5264	-0-	-1308	-0-	20	1	5236	3	N	7					67
							8	9									
01	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	5195	3	14	9	N	13					80

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4858	3	63	9	N	57					183
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4837	3	62	9	N	56	168	1			71
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5316	3	57	9	N	52					123
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4977	3	87	9	N	79	167	1	1	8	34
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5092	3	59	9	N	54					88
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5154	3	76	9	N	69	1	8			156

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1412	-0-	-1347	-0-	486	1	918	3	N	7	2	8			54
							8	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	761	1	3189	3	N	51	3	8			102
							56	9									
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	837	1	4671	3	N	39	2	8			139
							43	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	802	1	3971	3	N	24	2	8			161
							26	9									
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3551	3	N	-0-					161
01	2759	X	935	-0-	-1824	-0-	819	1	116	9	N	105	168	1	6	8	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	182	1	6414	3	N	52	174	1			29
							57	9									
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	54	1	6905	3	N	50					79
							55	9									
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7146	3	57	9	N	52					131
11	6330	X	5284	-0-	-1046	-0-	346	1	4888	3	N	45					176
							50	9									
12	6541	X	5334	-0-	-1207	-0-	476	1	4813	3	N	41					217
							45	9									
01	6541	X	5487	-0-	-1054	-0-	445	1	5014	3	N	25	172	1			70
							28	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2033	-0-	-726	-0-	438	1	1586	3	N	8					116
							9	9									
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	131	1	2760	3	N	17					133
							19	9									
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3098	3	66	9	N	60	173	1			20
11	2673	N	2609	-0-	-64	-0-	142	1	2448	3	N	17					37
							19	9									
12	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	144	1	2481	3	N	24					61
							26	9									
*01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	99	1	2806	3	N	23					84
							25	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4918	3	37	9	N	34	1	8			55
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4927	3	34	9	N	31	1	8			85
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4930	3	35	9	N	32					117
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4860	3	66	9	N	60	157	1	1	8	19
12	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4664	3	32	9	N	29	1	8			47
01	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	4627	3	46	9	N	42	2	8			87

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	4647	3	3	9	N	3					89
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4656	3	7	9	N	6					95
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4696	3	10	9	N	9					104
11	4500	X	4491	-0-	-9	-0-	4479	3	12	9	N	11					115
12	4805	X	4687	-0-	-118	-0-	4670	3	17	9	N	15					130
01	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4585	3	14	9	N	13	1	8			142

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	805	-0-	-2357	-0-	803	1	2	9	N	2					42
09	3060	X	1417	-0-	-1643	-0-	810	1	590	3	N	15					57
							17	9									
10	2077	X	1621	-0-	-456	-0-	837	1	762	3	N	20					77
							22	9									
11	1980	X	1424	-0-	-556	-0-	810	1	555	3	N	54					131
							59	9									
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	828	1	1577	3	N	64	163	1	1	8	31
							70	9									
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	821	1	584	3	N	30	1	8			60
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	620	1	2440	3	N	25					154
							28	9									
09	3540	X	2827	-0-	-713	-0-	600	1	2201	3	N	24	163	1			15
							26	9									
10	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	620	1	2657	3	N	30					45
							33	9									
11	3540	X	2494	-0-	-1046	-0-	600	1	1873	3	N	19					64
							21	9									
12	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	620	1	2000	3	N	3					67
							3	9									
01	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	619	1	2477	3	N	2	1	8			68
							2	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	230	1	6024	3	N	14					152
							15	9									
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	206	1	5718	3	N	1					153
							1	9									
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	126	1	5591	3	N	4					157
							4	9									
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	180	1	5489	3	N	26					183
							29	9									
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	316	1	4075	3	N	169	315	1			37
							186	9									
*01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	373	1	4847	3	N	33	1	8			69
							36	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2647	-0-	-639	-0-	316	1	2322	3	N	8					166
							9	9									
09	3180	X	1817	-0-	-1363	-0-	398	1	1417	3	N	2					168
							2	9									
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	513	1	2766	3	N	15					183
							17	9									
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	391	1	2374	3	N	-0-					183
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	286	1	2795	3	N	35	148	1			70
							39	9									
01	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	261	1	2959	3	N	36	1	8			105
							40	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5834	3	31	9	N	28					149
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5607	3	42	9	N	38					187
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5731	3	25	9	N	23	167	1			43
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5601	3	1	9	N	1					44
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5767	3	3	9	N	3					47
*01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1	1	5667	3	N	1	1	8			47
							1	9									

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6400	3	36	9	N	33	150	1	1	8	74
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6285	3	40	9	N	36	1	8			109
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6456	3	36	9	N	33					142
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6059	3	35	9	N	32	1	8			173
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6080	3	32	9	N	29	1	8			201
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6111	3	120	9	N	109	261	1	1	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	170	1	6438	3	N	56	175	1			90
							62	9									
09	7500	X	4256	-0-	-3244	-0-	4219	3	37	9	N	34					124
10	7750	X	6784	-0-	-966	-0-	215	1	6505	3	N	58					182
							64	9									
11	7500	X	6422	-0-	-1078	-0-	6372	3	50	9	N	45	175	1			52
12	6665	X	6010	-0-	-655	-0-	5987	3	23	9	N	21					73
*01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7461	3	31	9	N	28	1	8			100

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	555	1	7744	3	N	26	180	1			29
							29	9									
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8638	3	31	9	N	28					57
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	87	1	5712	3	N	12					69
							13	9									
11	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8132	3	32	9	N	29	72	1			26
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7598	3	15	9	N	14					40
*01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8298	3	29	9	N	26	2	8			64

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3612	-0-	-1379	-0-	249	1	3356	3	N	6	1	8			58
							7	9									
09	4230	X	3717	-0-	-513	-0-	226	1	3483	3	N	7					65
							8	9									
10	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	234	1	3569	3	N	7					72
							8	9									
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	218	1	3532	3	N	7	1	8			78
							8	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	138	1	4169	3	N	13	1	8			90
							14	9									
*01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	7	1	4560	3	N	30	2	8			118
							33	9									

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	214	1	3752	3	N	3	1	8			126
							3	9									
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	224	1	3511	3	N	-0-					126
10	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	231	1	3626	3	N	-0-					126
11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	240	1	3464	3	N	1	1	8			126
							1	9									
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	190	1	3950	3	N	2	1	8			127
							2	9									
01	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	81	1	3451	3	N	2					129
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6476	-0-	-34	-0-	6468	3	8	9	N	7					141
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6295	3	7	9	N	6					147
10	6572	X	6392	-0-	-180	-0-	6389	3	3	9	N	3					150
11	6360	X	6023	-0-	-337	-0-	6022	3	1	9	N	1	1	8			150
12	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6075	3	9	9	N	8	75	1			83
01	6510	X	6023	-0-	-487	-0-	6019	3	4	9	N	4					87

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

08	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	405	1	4855	3	N	13	146	1	1	8	48
							14	9									
09	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	4546	3	18	9	N	16					64
10	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	5007	3	18	9	N	16					80
11	5100	X	4426	-0-	-674	-0-	4409	3	17	9	N	15					95
12	5270	X	3287	-0-	-1983	-0-	408	1	2872	3	N	6					101
							7	9									
01	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	5031	3	7	9	N	6	1	8			106

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

08	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	6961	3	3	9	N	3					112
09	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6746	3	2	9	N	2					114
10	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	6939	3	2	9	N	2					116
11	6900	X	6732	-0-	-168	-0-	6730	3	2	9	N	2	1	8			117
12	7130	X	7045	-0-	-85	-0-	7043	3	2	9	N	2	101	1			18
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7032	3	7	9	N	6					24

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

08	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5085	3	18	9	N	16	167	1	1	8	34
09	5070	X	2515	-0-	-2555	-0-	2507	3	8	9	N	7					41
10	5239	X	4028	-0-	-1211	-0-	621	1	3392	3	N	14					55
							15	9									
11	5070	X	4931	-0-	-139	-0-	4895	3	36	9	N	33					88
12	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	8	1	4801	3	N	37					125
							41	9									
01	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	4218	3	17	9	N	15	1	8			139

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

08	6944	X	6257	-0-	-687	-0-	6257	3			N	-0-					85
09	6120	X	5947	-0-	-173	-0-	5947	3			N	-0-					85
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					85
11	6060	X	5835	-0-	-225	-0-	5708	3	127	9	N	115	168	1			32
12	6262	X	4931	-0-	-1331	-0-	218	1	4694	3	N	17					49
							19	9									
01	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	351	1	4933	3	N	15					64
							17	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

08	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	4729	3	42	9	N	38	1	8			87
09	4740	X	4633	-0-	-107	-0-	4592	3	41	9	N	37					124
10	4960	X	4554	-0-	-406	-0-	4512	3	42	9	N	38	155	1			7
11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4361	3	47	9	N	43	1	8			49
12	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4487	3	47	9	N	43	31	1	1	8	60
01	4774	X	4508	-0-	-266	-0-	4460	3	48	9	N	44	2	8			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5062	3	61	9	N	55	1	8			120
09	5610	X	5563	-0-	-47	-0-	5501	3	62	9	N	56	1	8			175
10	5673	X	5616	-0-	-57	-0-	5553	3	63	9	N	57	171	1			61
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5032	3	62	9	N	56	1	8			116
12	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5388	3	62	9	N	56	142	1	1	8	29
*01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5672	3	70	9	N	64	3	8			90

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

08	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	3			N	-0-					29
09	7740	X	6575	-0-	-1165	-0-	6574	3	1	9	N	1					30
10	7998	X	6996	-0-	-1002	-0-	6996	3			N	-0-					30
11	7410	X	6564	-0-	-846	-0-	6564	3			N	-0-					30
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	6903	3	158	9	N	144	164	1			10
01	7161	X	6640	-0-	-521	-0-	6619	3	21	9	N	19					29

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

08	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	5934	3			N	-0-					21
09	6180	X	4917	-0-	-1263	-0-	4917	3			N	-0-					21
10	6386	X	3357	-0-	-3029	-0-	3357	3			N	-0-					21
11	6180	X	2314	-0-	-3866	-0-	2314	3			N	-0-					21
12	5952	X	5644	-0-	-308	-0-	5541	3	103	9	N	94					115
01	5921	X	4139	-0-	-1782	-0-	4131	3	8	9	N	7					122

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7584	3	12	9	N	11					105
09	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6911	3	11	9	N	10					115
10	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	7068	3	21	9	N	19					134
11	7230	X	6741	-0-	-489	-0-	6708	3	33	9	N	30	156	1			8
12	7471	X	6959	-0-	-512	-0-	6940	3	19	9	N	17					25
01	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	6948	3	28	9	N	25	1	8			49

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

08	3658	X	2638	-0-	-1020	-0-	799	1	1699	3	N	127	10	8			346
							140	9									
09	3540	X	2463	-0-	-1077	-0-	762	1	1580	3	N	110	345	1	16	8	95
							121	9									
10	3658	X	1512	-0-	-2146	-0-	874	1	522	3	N	105	10	8			190
							116	9									
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	760	1	2481	3	N	129	164	1	10	8	145
							142	9									
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	756	1	3155	3	N	86					231
							95	9									
01	2635	X	1904	-0-	-731	-0-	882	1	847	3	N	159	169	1	67	8	154
							175	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	833	1	768	3	N	76	10	8			125
							84	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	757	1	1021	3	N	79	169	1	17	8	18
							87	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	800	1	896	3	N	97	10	8			105
							107	9									
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	817	1	590	3	N	93	162	1	9	8	27
							102	9									
12	1922	N	1163	-0-	-759	-0-	918	1	173	3	N	65					92
							72	9									
01	1798	N	1110	-0-	-688	-0-	792	1	152	3	N	151	67	8			176
							166	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3599	-0-	-1082	-0-	261	1	3277	3	N	55					75
							61	9									
09	4530	X	3380	-0-	-1150	-0-	254	1	3047	3	N	72					147
							79	9									
10	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	260	1	3221	3	N	46					193
							51	9									
11	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	239	1	3165	3	N	50	1	8			242
							55	9									
12	3813	X	3131	-0-	-682	-0-	153	1	2944	3	N	31	174	1			99
							34	9									
01	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	201	1	2672	3	N	42	1	8			140
							46	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8028	-0-	-807	-0-	8017	3	11	9	N	10					114
09	8550	X	7522	-0-	-1028	-0-	7513	3	9	9	N	8					122
10	8835	X	7986	-0-	-849	-0-	7972	3	14	9	N	13					135
11	8550	X	7539	-0-	-1011	-0-	7515	3	24	9	N	22	157	1			-0-
12	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	7746	3	3	9	N	3					3
01	8029	X	6927	-0-	-1102	-0-	6926	3	1	9	N	1	1	8			3

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2075	-0-	-1056	-0-	899	1	1161	3	N	14					189
							15	9									
09	4350	X	2100	-0-	-2250	-0-	870	1	1222	3	N	7	164	1			32
							8	9									
10	4495	X	2199	-0-	-2296	-0-	899	1	1280	3	N	18					50
							20	9									
11	4350	X	2419	-0-	-1931	-0-	870	1	1530	3	N	17					67
							19	9									
12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	899	1	1339	3	N	14					81
							15	9									
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	897	1	1541	3	N	23					104
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9329	-0-	-901	-0-	9329	3			N	-0-					177
09	9630	X	8872	-0-	-758	-0-	8872	3			N	-0-					177
10	9362	X	9215	-0-	-147	-0-	9215	3			N	-0-					177
11	9030	X	8346	-0-	-684	-0-	8346	3			N	-0-					177
12	9331	X	8649	-0-	-682	-0-	8649	3			N	-0-					177
01	9331	X	8708	-0-	-623	-0-	8708	3			N	-0-					177

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	3521	3	76	9	N	69	168	1			94
09	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3298	3	69	9	N	63	1	8			156
10	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	2884	3	56	9	N	51					207
11	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	2667	3	80	9	N	73	166	1			114
12	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	2827	3	72	9	N	65	157	1			22
01	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	2585	3	69	9	N	63					85

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	35	1	4790	3	N	74	168	1	4	8	115
							81	9									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	38	1	5022	3	N	17	2	8			130
							19	9									
10	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	36	1	4316	3	N	12					142
							13	9									
11	4470	X	2936	-0-	-1534	-0-	31	1	2870	3	N	32	2	8			172
							35	9									
12	4619	X	2373	-0-	-2246	-0-	43	1	2223	3	N	97	134	1	1	8	134
							107	9									
01	4619	X	2351	-0-	-2268	-0-	40	1	2268	3	N	39	157	1	3	8	13
							43	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	58	1	2091	3	N	123	163	1	4	8	49
							135	9									
09	2220	N	64	-0-	-2156	-0-	52	1	4	3	N	7	1	8			55
							8	9									
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	55	1	2343	3	N	27					82
							30	9									
11	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	57	1	1824	3	N	50	3	8			129
							55	9									
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	47	1	2662	3	N	81	172	1	2	8	36
							89	9									
01	2356	N	1816	-0-	-540	-0-	40	1	1746	3	N	27	4	8			59
							30	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4413	3	89	9	N	81					145
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4064	3	116	9	N	105	172	1	1	8	77
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4245	3	112	9	N	102	159	1			20
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4021	3	61	9	N	55					75
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4297	3	116	9	N	105	157	1			23
*01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4318	3	90	9	N	82					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4715	-0-	-369	-0-	487	1	4219	3	N	8	2	8			27
							9	9									
09	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	488	1	3991	3	N	6	1	8			32
							7	9									
10	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	206	1	4542	3	N	7					39
							8	9									
11	4740	X	4232	-0-	-508	-0-	334	1	3889	3	N	8	1	8			46
							9	9									
12	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	235	1	4359	3	N	10	1	8			55
							11	9									
*01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	216	1	4603	3	N	13	3	8			65
							14	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8177	3	40	9	N	36	3	8			129
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6558	3	23	9	N	21	1	8			149
10	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	185	1	5163	3	N	4					153
							4	9									
11	7650	X	5287	-0-	-2363	-0-	202	1	5083	3	N	2	2	8			153
							2	9									
12	7905	X	2781	-0-	-5124	-0-	264	1	2447	3	N	64	168	1	1	8	48
							70	9									
01	7905	X	153	-0-	-7752	-0-	153	1			N	-0-					48

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3505	-0-	-2261	-0-	3505	3			N	-0-					74
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5861	3	12	9	N	11					85
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8243	3	24	9	N	22					107
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	176	1	7135	3	N	15					122
							17	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7293	3	17	9	N	15					137
01	8277	X	6610	-0-	-1667	-0-	265	1	6332	3	N	12					149
							13	9									

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8138	-0-	-914	-0-	8131	3	7	9	N	6					100
09	8220	X	4426	-0-	-3794	-0-	514	1	3884	3	N	25					125
							28	9									
10	8494	X	2418	-0-	-6076	-0-	527	1	1874	3	N	15					140
							17	9									
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8570	3	19	9	N	17					157
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8504	3	18	9	N	16					173
*01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8239	3	3	9	N	3	1	8			175

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7683	-0-	-1090	-0-	7676	3	7	9	N	6					200
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9112	3	2	9	N	2					202
10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1	1	8645	3	N	-0-	125	5			77
11	7770	X	6334	-0-	-1436	-0-	527	1	5807	3	N	-0-					77
12	8773	X	7107	-0-	-1666	-0-	7107	3			N	-0-					77
01	8773	X	6578	-0-	-2195	-0-	6577	3	1	9	N	1	1	8			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	620	1	411	3	N	23	1	8			131
							25	9									
09	960	N	624	-0-	-336	-0-	600	1	24	9	N	22					153
10	1426	N	415	-0-	-1011	-0-	412	1	3	9	N	3					156
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	390	1	516	3	N	14	1	8			169
							15	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	336	1	1509	3	N	16	1	8			184
							18	9									
*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	299	1	2372	3	N	27	165	1	1	8	45
							30	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4449	-0-	-821	-0-	166	1	4277	3	N	5	2	8			55
							6	9									
09	5130	X	4685	-0-	-445	-0-	141	1	4535	3	N	8	1	8			62
							9	9									
10	5301	X	3182	-0-	-2119	-0-	322	1	2858	3	N	2					64
							2	9									
11	5130	X	3386	-0-	-1744	-0-	292	1	3087	3	N	6	1	8			69
							7	9									
12	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	287	1	3499	3	N	7	1	8			75
							8	9									
01	4836	X	4037	-0-	-799	-0-	326	1	3700	3	N	10	1	8			84
							11	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	133	1	6863	3	N	22	4	8			55
							24	9									
09	6660	X	6543	-0-	-117	-0-	112	1	6420	3	N	10	1	8			64
							11	9									
10	7130	X	5433	-0-	-1697	-0-	414	1	5006	3	N	12					76
							13	9									
11	6900	X	5850	-0-	-1050	-0-	266	1	5567	3	N	15	2	8			89
							17	9									
12	7130	X	5058	-0-	-2072	-0-	337	1	4707	3	N	13	1	8			101
							14	9									
01	7006	X	5626	-0-	-1380	-0-	367	1	5239	3	N	18	3	8			116
							20	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	715	-0-	-29	-0-	613	3	102	9	N	93	126	1	1	8	17
09	720	X	379	-0-	-341	-0-	370	3	9	9	N	8	1	8			24
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	3	1	9	N	1					25
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	8			25
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3975	3	1	9	N	1	1	8			25
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	8			25

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10974	-0-	-713	-0-	10921	3	53	9	N	48	3	8			116
09	11310	X	10430	-0-	-880	-0-	10419	3	11	9	N	10					126
10	11687	X	10601	-0-	-1086	-0-	10587	3	14	9	N	13					139
11	10950	X	10132	-0-	-818	-0-	10130	3	2	9	N	2	2	8			139
12	11222	X	10462	-0-	-760	-0-	10450	3	12	9	N	11	118	1	1	8	31
01	10974	X	10572	-0-	-402	-0-	10559	3	13	9	N	12	1	8			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2725	3	26	9	N	24	197	1	1	8	29
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5					34
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2751	3	6	9	N	5					39
11	2670	X	1001	-0-	-1669	-0-	975	3	26	9	N	24					63
12	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	1611	3	10	9	N	9					72
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3367	3	15	9	N	14	1	8			85

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3851	3	25	9	N	23	173	1			75
09	3990	X	3419	-0-	-571	-0-	3402	3	17	9	N	15					90
10	4123	X	3269	-0-	-854	-0-	3251	3	18	9	N	16					106
11	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	3268	3	15	9	N	14					120
12	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	3636	3	20	9	N	18					138
01	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	3464	3	19	9	N	17					155

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	116	1	4219	3	N	46					191
							51	9									
09	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	111	1	4081	3	N	-0-					191
10	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	125	1	4266	3	N	-0-					191
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	131	1	4224	3	N	-0-					191
12	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	139	1	4195	3	N	-0-					191
01	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	111	1	3979	3	N	7	168	1	1	8	29
							8	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2955	-0-	-951	-0-	454	1	2495	3	N	5	3	8			44
							6	9									
09	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	404	1	2609	3	N	38	2	8			80
							42	9									
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	298	1	4304	3	N	-0-					80
11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	272	1	2734	3	N	2	2	8			80
							2	9									
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	313	1	3123	3	N	3	1	8			82
							3	9									
*01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	271	1	3855	3	N	13	5	8			90
							14	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	415	-0-	-856	-0-	404	1	11	9	N	10	5	8			140
09	1230	X	791	-0-	-439	-0-	355	1	292	3	N	131	10	8			261
							144	9									
10	1271	X	708	-0-	-563	-0-	397	1	311	9	N	283	334	1	5	8	205
11	600	X	573	-0-	-27	-0-	340	1	233	9	N	212	170	1	5	8	242
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	365	1	448	3	N	135	328	1			49
							149	9									
01	713	N	341	-0-	-372	-0-	293	1	48	9	N	44	32	8			61

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	427	1	4	9	N	4	4	8			145
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	393	1	17	9	N	15	10	8			150
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	1	6	9	N	5	4	8			151
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	1	6	9	N	5	5	8			151
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	398	1	17	9	N	15					166
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	330	1	40	9	N	36	158	1	31	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	1	6	9	N	5	5	8			19
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	329	1	23	3	N	9	7	8			21
							10	9									
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	189	1	1	9	N	1	1	8			21
11	450	N	146	-0-	-304	-0-	145	1	1	9	N	1	1	8			21
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	1			N	-0-					21
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	137	1	6	9	N	5	5	8			21

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2915	N	2731	-0-	-184	-0-	335	1	2392	3	N	4	2	8			27
							4	9									
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	331	1	803	3	N	6	4	8			29
							7	9									
10	1054	X	485	-0-	-569	-0-	483	1	2	9	N	2	2	8			29
11	1020	X	325	-0-	-695	-0-	324	1	1	9	N	1	1	8			29
12	1054	X	436	-0-	-618	-0-	436	1			N	-0-					29
01	1054	X	490	-0-	-564	-0-	472	1	18	9	N	16	16	8			29

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2263	-0-	-775	-0-	268	1	1861	3	N	122	169	1	1	8	89
							134	9									
09	2940	X	1737	-0-	-1203	-0-	290	1	1282	3	N	150	167	1	2	8	70
							165	9									
10	3038	X	1751	-0-	-1287	-0-	384	1	1217	3	N	136	171	1	1	8	34
							150	9									
11	2940	X	1805	-0-	-1135	-0-	390	1	1315	3	N	91	1	8			124
							100	9									
12	3038	X	1838	-0-	-1200	-0-	356	1	1398	3	N	76					200
							84	9									
01	2263	X	1261	-0-	-1002	-0-	302	1	881	3	N	71	7	8			264
							78	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2520	-0-	-1541	-0-	305	1	2174	3	N	37	165	1			79
							41	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	283	1	4837	3	N	60	2	8			137
							66	9									
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	197	1	4568	3	N	56	165	1	1	8	27
							62	9									
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	181	1	4659	3	N	73					100
							80	9									
12	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	237	1	2705	3	N	32					132
							35	9									
*01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	271	1	4981	3	N	84	159	1	5	8	52
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4422	-0-	-1654	-0-	536	1	3791	3	N	86	6	8			98
							95	9									
09	5880	X	4405	-0-	-1475	-0-	504	1	3898	3	N	3	3	8			98
							3	9									
10	6076	X	4382	-0-	-1694	-0-	523	1	3859	3	N	-0-					98
11	5340	X	149	-0-	-5191	-0-	7	1	65	3	N	70	166	1	2	8	-0-
							77	9									
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1					1

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2134	-0-	-749	-0-	301	1	1826	3	N	6	1	8			135
							7	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	306	1	2601	3	N	9					144
							10	9									
10	2883	X	2442	-0-	-441	-0-	314	1	2119	3	N	8					152
							9	9									
11	2790	X	35	-0-	-2755	-0-	4	1	12	3	N	17	169	1			-0-
							19	9									
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	1					1

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	957	-0-	-66	-0-	727	1	205	3	N	23					122
							25	9									
09	990	X	749	-0-	-241	-0-	731	1	18	9	N	16					138
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	783	1	1	9	N	1					139
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	746	1	858	3	N	32	1	8			170
							35	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	837	1	927	3	N	51	171	1			50
							56	9									
01	961	X	787	-0-	-174	-0-	783	1	4	9	N	4					54

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	33	1	7718	3	N	27					40
							30	9									
09	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	197	1	3443	3	N	4					44
							4	9									
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	170	1	5670	3	N	1	1	8			44
							1	9									
11	5040	X	186	-0-	-4854	-0-	185	1	1	9	N	1	1	8			44
12	5208	X	225	-0-	-4983	-0-	225	1			N	-0-	37	1			7
01	5208	X	217	-0-	-4991	-0-	207	1	10	9	N	9	9	8			7

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7898	-0-	-1681	-0-	7898	3			N	-0-					189
09	8730	X	6799	-0-	-1931	-0-	6799	3			N	-0-					189
10	9021	X	5034	-0-	-3987	-0-	5034	3			N	-0-					189
11	8730	X	4619	-0-	-4111	-0-	4619	3			N	-0-					189
12	7936	X	5423	-0-	-2513	-0-	5307	3	116	9	N	105	125	1			169
01	7905	X	7440	-0-	-465	-0-	7433	3	7	9	N	6	155	1	3	8	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8072	-0-	-546	-0-	8072	3			N	-0-					112
09	8400	X	7160	-0-	-1240	-0-	7160	3			N	-0-					112
10	8680	X	7952	-0-	-728	-0-	7952	3			N	-0-					112
11	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	7856	3			N	-0-					112
*12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-	55	1			57
01	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	7767	3			N	-0-					57

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2806	-0-	-1224	-0-	2806	3			N	-0-					45
09	3600	X	2541	-0-	-1059	-0-	2541	3			N	-0-					45
10	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	2471	3			N	-0-					45
11	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	2264	3			N	-0-					45
12	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	3			N	-0-					45
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3989	3	12	9	N	11					56

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6465	3	7	9	N	6	1	8			77
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6109	3	13	9	N	12					89
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5979	3	15	9	N	14					103
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5856	3	18	9	N	16					119
12	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	5801	3	19	9	N	17	1	8			135
01	5828	X	5735	-0-	-93	-0-	5710	3	25	9	N	23					158

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	2083	-0-	-4117	-0-	2064	3	19	9	N	17	1	8			19
09	6000	X	2974	-0-	-3026	-0-	2908	3	66	9	N	60					79
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4226	3	76	9	N	69					148
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3943	3	91	9	N	83	169	1			62
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5136	3	33	9	N	30	1	8			91
01	4309	X	3412	-0-	-897	-0-	3378	3	34	9	N	31	1	8			121

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8564	3	6	9	N	5					54
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9016	3	7	9	N	6	1	8			59
10	10044	X	8483	-0-	-1561	-0-	8476	3	7	9	N	6					65
11	9720	X	8317	-0-	-1403	-0-	8306	3	11	9	N	10	63	1			12
12	10044	X	9604	-0-	-440	-0-	9591	3	13	9	N	12					24
01	9331	X	8995	-0-	-336	-0-	8984	3	11	9	N	10	2	8			32

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4628	-0-	-1913	-0-	449	1	4162	3	N	15	2	8			122
							17	9									
09	6330	X	3602	-0-	-2728	-0-	438	1	3154	3	N	9	1	8			130
							10	9									
10	6541	X	1322	-0-	-5219	-0-	497	1	816	3	N	8					138
							9	9									
11	5580	X	725	-0-	-4855	-0-	724	1	1	9	N	1	1	8			138
12	5766	X	773	-0-	-4993	-0-	755	1	18	9	N	16					154
01	4619	X	2684	-0-	-1935	-0-	569	1	2104	3	N	10	2	8			162
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	620	1	3263	3	N	64					218
							70	9									
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	599	1	3081	3	N	53	168	1			103
							58	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	553	1	3127	3	N	52					155
							57	9									
11	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	584	1	2769	3	N	42					197
							46	9									
12	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	598	1	3096	3	N	54	174	1			77
							59	9									
01	3968	X	3533	-0-	-435	-0-	618	1	2871	3	N	40					117
							44	9									

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8368	3	1	9	N	1					44
09	8400	X	5057	-0-	-3343	-0-	5057	3			N	-0-					44
10	8680	X	7401	-0-	-1279	-0-	7345	3	56	9	N	51	83	1			12
11	8400	X	7043	-0-	-1357	-0-	7029	3	14	9	N	13					25
12	8370	X	146	-0-	-8224	-0-	146	3			N	-0-					25
01	8370	X	7233	-0-	-1137	-0-	7233	3			N	-0-					25

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

08	3844	X	2911	-0-	-933	-0-	271	1	2640	3	N	-0-					74
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	344	1	3966	3	N	2	1	8			75
							2	9									
10	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	301	1	3360	3	N	-0-					75
11	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	238	1	2872	3	N	1	1	8			75
							1	9									
12	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	345	1	3189	3	N	-0-					75
01	4464	X	2840	-0-	-1624	-0-	414	1	2424	3	N	2	2	8			75
							2	9									

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

08	6789	X	5291	-0-	-1498	-0-	30	1	5254	3	N	6					134
							7	9									
09	6570	X	6443	-0-	-127	-0-	75	1	6357	3	N	10					144
							11	9									
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	49	1	6334	3	N	7					151
							8	9									
11	5760	X	4323	-0-	-1437	-0-	1	1	4316	3	N	5					156
							6	9									
12	6665	X	2400	-0-	-4265	-0-	56	1	2338	3	N	5					161
							6	9									
01	6665	X	4916	-0-	-1749	-0-	78	1	4824	3	N	13					174
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4245	3	6	9	N	5					5
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4686	3	19	9	N	17					22
10	7471	X	5099	-0-	-2372	-0-	5099	3			N	-0-					22
11	7230	X	2509	-0-	-4721	-0-	2509	3			N	-0-					22
12	7471	X	5150	-0-	-2321	-0-	5108	3	42	9	N	38					60
01	5084	X	4640	-0-	-444	-0-	4629	3	11	9	N	10					70

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	598	1	855	3	N	93	1	8			225
							102	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	452	1	262	3	N	33	1	8			257
							36	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	494	1	260	3	N	37	167	1	1	8	126
							41	9									
11	1500	N	652	-0-	-848	-0-	631	1	21	9	N	19	1	8			144
12	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	1			N	-0-					144
01	806	N	395	-0-	-411	-0-	393	1	2	9	N	2	2	8			144

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4236	-0-	-507	-0-	236	1	3960	3	N	36	158	1	1	8	41
							40	9									
09	4590	X	4212	-0-	-378	-0-	228	1	3952	3	N	29					70
							32	9									
10	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	237	1	3628	3	N	20					90
							22	9									
11	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	183	1	3767	3	N	21					111
							23	9									
12	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	270	1	2942	3	N	36					147
							40	9									
01	4340	X	2948	-0-	-1392	-0-	327	1	2569	3	N	47	1	8			193
							52	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	384	1	933	3	N	-0-					60
09	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	372	1	700	3	N	-0-					60
10	713	N	432	-0-	-281	-0-	375	1	57	3	N	-0-					60
11	1260	N	396	-0-	-864	-0-	396	1			N	-0-					60
12	1116	N	336	-0-	-780	-0-	332	1	4	9	N	4					64
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	282	1	1	9	N	1	1	8			64

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	3			N	-0-					74
09	7680	X	6486	-0-	-1194	-0-	6486	3			N	-0-					74
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	52	107	1			19
11	7200	X	6177	-0-	-1023	-0-	6177	3			N	-0-					19
12	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	6943	3			N	-0-					19
01	7285	X	3698	-0-	-3587	-0-	3696	3	2	9	N	2	2	8			19

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2654	3	2	9	N	2					36
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2687	3	2	9	N	2					38
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					38
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	N	3					41
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3023	3	6	9	N	5					46
*01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2982	3	11	9	N	10	1	8			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5018	-0-	-841	-0-	5009	3	9	9	N	8	1	8			74
09	5670	X	5054	-0-	-616	-0-	5047	3	7	9	N	6					80
10	5394	X	4530	-0-	-864	-0-	4524	3	6	9	N	5					85
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	2					87
12	5394	X	1102	-0-	-4292	-0-	1096	3	6	9	N	5	3	8			89
01	5208	X	3259	-0-	-1949	-0-	3248	3	11	9	N	10	9	8			90

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11201	3	114	9	N	104	171	1			100
09	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9707	3	116	9	N	105	165	1			40
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	61	1	9086	3	N	52					92
							57	9									
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	24	1	7011	3	N	100					192
							110	9									
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8443	3	111	9	N	101	172	1			121
*01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10075	3	140	9	N	127	175	1	1	8	72

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6672	-0-	-334	-0-	6615	3	57	9	N	52					164
09	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	6398	3	37	9	N	34	156	1			42
10	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	6532	3	57	9	N	52					94
11	6600	X	5358	-0-	-1242	-0-	4	1	5312	3	N	38					132
							42	9									
12	6789	X	1288	-0-	-5501	-0-	298	1	988	3	N	2					134
							2	9									
01	6665	X	5276	-0-	-1389	-0-	49	1	5191	3	N	33	1	8			166
							36	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3799	3	6	9	N	5					45
09	3600	X	3065	-0-	-535	-0-	3057	3	8	9	N	7					52
10	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3381	3	3	9	N	3					55
11	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	3303	3	13	9	N	12					67
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4121	3	15	9	N	14					81
01	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3555	3	14	9	N	13	1	8			93

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6340	3	29	9	N	26					86
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5951	3	21	9	N	19					105
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6034	3	29	9	N	26					131
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5725	3	28	9	N	25					156
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5919	3	29	9	N	26	168	1			14
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5566	3	30	9	N	27	1	8			40

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	6487	3	2	9	N	2	169	1			69
09	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	5976	3	6	9	N	5					74
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6878	3	157	9	N	143	158	1			59
11	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	5035	3	30	9	N	27					86
12	6479	X	5372	-0-	-1107	-0-	5344	3	28	9	N	25					111
01	7037	X	4691	-0-	-2346	-0-	4654	3	37	9	N	34	2	8			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8855	3	9	9	N	8					13
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7952	3	40	9	N	36					49
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					49
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			N	-0-					49
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9321	3	150	9	N	136					185
*01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8471	3	2	9	N	2	187	1			-0-

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	348	1	2670	3	N	-0-					98
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	213	1	4920	3	N	16	1	8			113
							18	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	213	1	3862	3	N	-0-					113
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	89	1	4170	3	N	25					138
							28	9									
12	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	399	1	3329	3	N	29					167
							32	9									
01	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	360	1	3719	3	N	8	153	1	2	8	20
							9	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	380	1	54	3	N	2					79
							2	9									
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	482	1	488	3	N	5					84
							6	9									
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	624	1	61	3	N	15					99
							17	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	100	1	2463	3	N	5					104
							6	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	438	1	1253	3	N	6					110
							7	9									
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	477	1	1437	3	N	9					119
							10	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2105	3	22	9	N	20					155
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1786	3	35	9	N	32	175	1			12
10	3100	N	4561	-0-	1461	1461	4533	3	28	9	N	25					37
11	3000	N	4655	-0-	1655	3116	4631	3	24	9	N	22					59
12	3100	N	2488	-0-	-612	2504	2488	3			N	-0-					59
*01	4261	X	1757	-0-	-2504	-0-	1723	3	34	9	N	31					90

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2917	3	24	9	N	22	1	8			39
09	3060	X	1908	-0-	-1152	-0-	1891	3	17	9	N	15					54
10	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2778	3	31	9	N	28					82
11	2850	X	1975	-0-	-875	-0-	1958	3	17	9	N	15					97
12	2945	X	576	-0-	-2369	-0-	570	3	6	9	N	5					102
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	1	1	8			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	839	-0-	-680	-0-	837	1	2	9	N	2					116
09	1530	X	785	-0-	-745	-0-	783	1	2	9	N	2					118
10	1581	X	1472	-0-	-109	-0-	837	1	629	3	N	5					123
							6	9									
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	810	1	1281	3	N	13	1	8			135
							14	9									
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	837	1	2204	3	N	15					150
							17	9									
*01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	833	1	1291	3	N	8	2	8			156
							9	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

08	6324	X	5666	-0-	-658	-0-	5610	3	56	9	N	51					107
09	5730	X	5329	-0-	-401	-0-	5274	3	55	9	N	50	112	1			45
10	5859	X	5538	-0-	-321	-0-	5460	3	78	9	N	71	67	1			49
11	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	5200	3	61	9	N	55					104
12	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	5283	3	56	9	N	51					155
01	5673	X	5252	-0-	-421	-0-	5208	3	44	9	N	40	142	1	1	8	52

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

08	10509	X	9854	-0-	-655	-0-	9848	3	6	9	N	5					80
09	10170	X	9861	-0-	-309	-0-	9852	3	9	9	N	8					88
10	10292	X	10058	-0-	-234	-0-	10055	3	3	9	N	3					91
11	9960	X	7575	-0-	-2385	-0-	7560	3	15	9	N	14					105
12	10199	X	9834	-0-	-365	-0-	9828	3	6	9	N	5					110
*01	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10373	3	37	9	N	34	2	8			142

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	528	1	1076	3	N	1	1	8			101
							1	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	512	1	81	3	N	1	1	8			101
							1	9									
10	1519	N	528	-0-	-991	-0-	528	1			N	-0-					101
11	1560	N	541	-0-	-1019	-0-	501	1	40	9	N	36					137
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					137
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					137

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1217	3	107	9	N	97	165	1			99
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1282	3	42	9	N	38					137
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1468	3	72	9	N	65					202
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1380	3	33	9	N	30					232
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1375	3	54	9	N	49	169	1			112
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1295	3	41	9	N	37					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7793	3	56	9	N	51	158	1			7
09	7560	X	7011	-0-	-549	-0-	7011	3			N	-0-					7
10	7936	X	6611	-0-	-1325	-0-	6610	3	1	9	N	1					8
11	7680	X	6401	-0-	-1279	-0-	6401	3			N	-0-					8
12	7936	X	6999	-0-	-937	-0-	6999	3			N	-0-					8
01	7843	X	4723	-0-	-3120	-0-	4723	3			N	-0-					8

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	406	3	15	9	N	14					78
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	N	5					83
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	291	3	1	9	N	1					84
11	420	N	201	-0-	-219	-0-	194	3	7	9	N	6					90
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	272	3	1	9	N	1					91
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	48	1	3467	3	N	67	157	1	2	8	39
							74	9									
09	3360	X	2547	-0-	-813	-0-	82	1	2432	3	N	30					69
							33	9									
10	3472	X	1350	-0-	-2122	-0-	127	1	1210	3	N	12					81
							13	9									
11	3360	X	1928	-0-	-1432	-0-	112	1	1807	3	N	8	1	8			88
							9	9									
12	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	120	1	2422	3	N	37	1	8			124
							41	9									
01	3472	X	2500	-0-	-972	-0-	122	1	2334	3	N	40	3	8			161
							44	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	169	1	1441	3	N	18	1	8			56
							20	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2464	3	N	21	1	8			76
							23	9									
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	90	1	3194	3	N	26					102
							29	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	98	1	3603	3	N	25	1	8			126
							28	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	97	1	3165	3	N	65	168	1			23
							72	9									
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	95	1	3479	3	N	30	1	8			52
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4786	-0-	-1104	-0-	398	1	4379	3	N	8	1	8			98
							9	9									
09	5760	X	339	-0-	-5421	-0-	339	1			N	-0-					98
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	403	1	6017	3	N	8	1	8			105
							9	9									
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	390	1	5884	3	N	2	1	8			106
							2	9									
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	403	1	5785	3	N	9					115
							10	9									
01	5952	X	4620	-0-	-1332	-0-	397	1	4210	3	N	12	4	8			123
							13	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					19
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

08	9858	X	9274	-0-	-584	-0-	9256	3	18	9	N	16					97
09	9600	X	8599	-0-	-1001	-0-	8582	3	17	9	N	15					112
10	9920	X	8890	-0-	-1030	-0-	8869	3	21	9	N	19					131
11	9600	X	8828	-0-	-772	-0-	8802	3	26	9	N	24					155
12	9579	X	9055	-0-	-524	-0-	9026	3	29	9	N	26	166	1			15
01	9269	X	8815	-0-	-454	-0-	8780	3	35	9	N	32					47

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

08	4247	X	299	-0-	-3948	-0-	275	1	24	9	N	22	160	1			17
09	4110	X	595	-0-	-3515	-0-	333	1	259	3	N	3	1	8			19
							3	9									
10	4247	X	3213	-0-	-1034	-0-	585	1	2625	3	N	3	1	8			21
							3	9									
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	520	1	2507	3	N	16	1	8			36
							18	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	536	1	2277	3	N	32					68
							35	9									
01	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	543	1	2094	3	N	46	9	8			105
							51	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	3	7	9	N	6					26
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	3	9	9	N	8					34
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1428	3	3	9	N	3					37
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1339	3	1	9	N	1					38
12	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1223	3	10	9	N	9					47
01	1426	N	780	-0-	-646	-0-	778	3	2	9	N	2					49

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7709	-0-	-1002	-0-	7709	3			N	-0-					50
09	8430	X	7568	-0-	-862	-0-	7567	3	1	9	N	1	1	8			50
10	8711	X	7841	-0-	-870	-0-	7841	3			N	-0-					50
11	8430	X	7302	-0-	-1128	-0-	7292	3	10	9	N	9					59
12	8711	X	7075	-0-	-1636	-0-	7067	3	8	9	N	7					66
01	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6949	3	11	9	N	10	2	8			74

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	903	-0-	-1360	-0-	819	1	3	3	N	74	4	8			112
							81	9									
09	2190	X	764	-0-	-1426	-0-	719	1	45	9	N	41	1	8			152
10	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	760	1	791	3	N	56	169	1			39
							62	9									
11	1620	X	1321	-0-	-299	-0-	810	1	447	3	N	58	3	8			94
							64	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	825	1	593	3	N	48	1	8			141
							53	9									
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	779	1	354	3	N	84	151	1	5	8	69
							92	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3944	3	145	9	N	132	167	1	2	8	115
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	14	1	3482	3	N	108	165	1	1	8	57
							119	9									
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	77	1	3452	3	N	181	169	1			69
							199	9									
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3651	3	155	9	N	141	1	8			209
12	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3566	3	153	9	N	139	180	1	1	8	167
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3469	3	106	9	N	96	173	1	1	8	89

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	26	-0-	-1059	-0-	17	3	9	9	N	8	168	1			86
09	1050	X	3	-0-	-1047	-0-	2	3	1	9	N	1					87
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2					89
11	1050	X	560	-0-	-490	-0-	530	3	30	9	N	27					116
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1135	3	13	9	N	12					128
*01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	889	3	6	9	N	5					133

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3789	3	14	9	N	13					34
09	4260	X	3946	-0-	-314	-0-	3946	3			N	-0-					34
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4418	3	13	9	N	12					46
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	3826	3	56	9	N	51					97
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4490	3	59	9	N	54					151
01	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	4251	3	15	9	N	14	1	8			164

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	482	-0-	-2742	-0-	482	1			N	-0-					80
09	3120	X	395	-0-	-2725	-0-	395	1			N	-0-					80
10	2821	X	299	-0-	-2522	-0-	299	1			N	-0-					80
11	780	X	349	-0-	-431	-0-	349	1			N	-0-					80
12	496	X	422	-0-	-74	-0-	371	1	51	3	N	-0-					80
01	496	X	302	-0-	-194	-0-	283	1	19	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	45	1			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					43

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	39	1	5647	3	N	9	4	8			146
							10	9									
09	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	48	1	5182	3	N	6	1	8			151
							7	9									
10	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	43	1	5466	3	N	8					159
							9	9									
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	39	1	5836	3	N	34	4	8			189
							37	9									
12	5766	X	5726	-0-	-40	-0-	37	1	5659	3	N	27	165	1	2	8	49
							30	9									
01	5704	X	4637	-0-	-1067	-0-	26	1	4601	3	N	9	3	8			55
							10	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	129	1	5452	3	N	-0-					38
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	212	1	3834	3	N	-0-					38
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5427	3	N	-0-					38
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	76	1	5262	3	N	-0-					38
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					38
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3449	3	2	9	N	2	1	8			39

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

08	4650	X	3510	-0-	-1140	-0-	190	1	3305	3	N	14	1	8			58
							15	9									
09	4500	X	3287	-0-	-1213	-0-	82	1	3191	3	N	13	1	8			70
							14	9									
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	143	1	4489	3	N	18					88
							20	9									
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	92	1	4872	3	N	36	2	8			122
							40	9									
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	81	1	4553	3	N	26	1	8			147
							29	9									
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	51	1	4547	3	N	24	3	8			168
							26	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

08	3255	X	2024	-0-	-1231	-0-	403	1	1568	3	N	48	171	1	2	8	57
							53	9									
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	383	1	2005	3	N	62	1	8			118
							68	9									
10	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	334	1	1135	3	N	67					185
							74	9									
11	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	283	1	1388	3	N	61	162	1	2	8	82
							67	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	315	1	2517	3	N	84	2	8			164
							92	9									
01	2542	X	1431	-0-	-1111	-0-	239	1	1145	3	N	43	2	8			205
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	4538	3	19	9	N	17	2	8			145
09	5100	X	3240	-0-	-1860	-0-	3178	3	62	9	N	56	170	1	1	8	30
10	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	21	1	3904	3	N	35					65
							39	9									
11	4410	X	3368	-0-	-1042	-0-	107	1	3153	3	N	98	149	1	2	8	12
							108	9									
12	4557	X	3059	-0-	-1498	-0-	69	1	2900	3	N	82	1	8			93
							90	9									
01	4557	X	3418	-0-	-1139	-0-	59	1	3336	3	N	21	2	8			112
							23	9									

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7132	3	13	9	N	12					39
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7506	3	7	9	N	6					45
10	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					45
11	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9113	3	8	9	N	7					52
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10560	3	12	9	N	11					63
*01	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9761	3	23	9	N	21					84

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5943	-0-	-412	-0-	831	1	5059	3	N	48					122
							53	9									
09	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	834	1	4845	3	N	54	2	8			174
							59	9									
10	6355	X	6233	-0-	-122	-0-	895	1	5230	3	N	98	165	1			107
							108	9									
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	870	1	5512	3	N	101	4	8			204
							111	9									
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	899	1	5993	3	N	85	172	1	3	8	114
							94	9									
*01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	887	1	5462	3	N	71	7	8			178
							78	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8849	-0-	-575	-0-	8819	3	30	9	N	27	1	8			76
09	9120	X	8709	-0-	-411	-0-	8680	3	29	9	N	26	1	8			101
10	9424	X	8804	-0-	-620	-0-	8774	3	30	9	N	27	1	8			127
11	9120	X	8221	-0-	-899	-0-	8191	3	30	9	N	27	1	8			153
12	9424	X	8464	-0-	-960	-0-	8436	3	28	9	N	25					178
01	8990	X	8119	-0-	-871	-0-	8085	3	34	9	N	31	5	8			204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	788	1	4580	3	N	36	162	1	4	8	43
							40	9									
09	3000	N	3219	-0-	219	219	846	1	2342	3	N	28	1	8			70
							31	9									
10	5275	X	5056	-0-	-219	-0-	921	1	4099	3	N	33					103
							36	9									
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	748	1	2206	3	N	26	3	8			126
							29	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	518	1	4234	3	N	48	16	8			158
							53	9									
*01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	719	1	4266	3	N	36	155	1	9	8	30
							40	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	1	3	9	N	3	1	8			58
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	1	2	9	N	2	2	8			58
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	582	1	341	3	N	2	1	8			59
							2	9									
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	259	1	2	9	N	2	1	8			60
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	475	1	30	9	N	27					87
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	370	1	41	3	N	6	6	8			87
							7	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

08	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	172	1	3862	3	N	22					224
							24	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	305	1	4155	3	N	-0-					224
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	306	1	6741	3	N	15	163	1	1	8	75
							17	9									
11	4200	X	383	-0-	-3817	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			75
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	327	1	5160	3	N	61					136
							67	9									
01	4340	X	3513	-0-	-827	-0-	355	1	3099	3	N	54	3	8			187
							59	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5086	3	33	9	N	30					198
09	4560	X	4105	-0-	-455	-0-	302	1	3802	3	N	1					199
							1	9									
10	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	371	1	3821	3	N	-0-					199
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4545	3	98	9	N	89	171	1			117
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4731	3	33	9	N	30					147
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4840	3	23	9	N	21	1	8			167

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

08	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	5593	3	29	9	N	26					86
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	5529	3	12	9	N	11					97
10	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	5572	3	8	9	N	7					104
11	5730	X	3123	-0-	-2607	-0-	3123	3			N	-0-					104
12	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	5675	3			N	-0-					104
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5805	3	2	9	N	2	2	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4510	-0-	-1101	-0-	4509	3	1	9	N	1	1	8			54
09	5220	X	4280	-0-	-940	-0-	4280	3			N	-0-					54
10	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	4515	3	14	9	N	13					67
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5009	3	2	9	N	2	2	8			67
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	N	1					68
*01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4937	3	6	9	N	5	2	8			71

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	2146	-0-	-3093	-0-	2142	3	4	9	N	4					124
09	3930	X	2903	-0-	-1027	-0-	2902	3	1	9	N	1					125
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6493	3	40	9	N	36	158	1			3
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5553	3	13	9	N	12					15
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6601	3	3	9	N	3					18
*01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6061	3	10	9	N	9					27

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	4158	3	7	9	N	6					112
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4289	3	2	9	N	2					114
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3968	3	2	9	N	2					116
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	1					117
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	9					126
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	11	5	8			132

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	258	1	3528	3	N	9					178
							10	9									
09	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	281	1	3006	3	N	2	153	1			27
							2	9									
10	3596	X	3052	-0-	-544	-0-	309	1	2733	3	N	9					36
							10	9									
11	3660	X	3622	-0-	-38	-0-	271	1	3330	3	N	19					55
							21	9									
12	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	276	1	3143	3	N	-0-					55
01	3782	X	2346	-0-	-1436	-0-	342	1	1995	3	N	8					63
							9	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	694	-0-	-112	-0-	669	1	25	9	N	23	1	8			145
09	780	X	686	-0-	-94	-0-	662	1	24	9	N	22	1	8			166
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	767	1	26	9	N	24					190
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	1	2	9	N	2	167	1	1	8	24
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	805	1	7	9	N	6					30
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					30

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6287	3	11	9	N	10					44
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6004	3	9	9	N	8					52
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7081	3	6	9	N	5					57
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5948	3	14	9	N	13					70
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6382	3	18	9	N	16					86
*01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6087	3	18	9	N	16					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					44
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8434	3	18	9	N	16					60
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9195	3	3	9	N	3					63
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8187	3	19	9	N	17					80
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8788	3	2	9	N	2					82
*01	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9181	3	1	9	N	1	1	8			82

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1062	1	41	9	N	37	1	8			165
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1013	1	56	9	N	51	174	1			42
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	968	1	42	9	N	38					80
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	907	1	50	9	N	45	1	8			124
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	835	1	28	9	N	25					149
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	1	9	9	N	8	1	8			156

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7360	3	61	9	N	55	174	1			115
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6844	3	33	9	N	30					145
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1	1	6855	3	N	33	165	1			13
							36	9									
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	9	1	6344	3	N	36					49
							40	9									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	8	1	6629	3	N	31					80
							34	9									
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5900	3	32	9	N	29					109

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	4505	3	11	9	N	10					135
09	4620	X	4284	-0-	-336	-0-	4282	3	2	9	N	2					137
10	4774	X	4409	-0-	-365	-0-	4409	3			N	-0-					137
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	4308	3	2	9	N	2					139
12	4743	X	4570	-0-	-173	-0-	4529	3	41	9	N	37	169	1			7
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4832	3	14	9	N	13					20

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	720	1	2679	3	N	32	4	8			146
							35	9									
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	624	1	2321	3	N	42	160	1	1	8	27
							46	9									
10	2170	X	567	-0-	-1603	-0-	566	1	1	9	N	1					28
11	2100	X	418	-0-	-1682	-0-	416	1	2	9	N	2	2	8			28
12	2170	X	1717	-0-	-453	-0-	660	1	1017	3	N	36	16	8			48
							40	9									
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	768	1	2679	3	N	70	14	8			104
							77	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					138
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					138
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-	100	1			38
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					38
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					38
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					33
09	5970	X	5396	-0-	-574	-0-	5396	3			N	-0-					33
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					33
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					33
12	6417	X	6054	-0-	-363	-0-	6053	3	1	9	N	1					34
01	6417	X	5352	-0-	-1065	-0-	5351	3	1	9	N	1	1	8			34

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	6300	3	6	9	N	5					67
09	6480	X	5675	-0-	-805	-0-	5672	3	3	9	N	3					70
10	6696	X	5810	-0-	-886	-0-	5802	3	8	9	N	7					77
11	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5778	3	14	9	N	13					90
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6388	3	19	9	N	17					107
01	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6189	3	14	9	N	13					120

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11553	-0-	-723	-0-	2	1	11347	3	N	185	168	1			127
							204	9									
09	11940	X	10986	-0-	-954	-0-	10704	3	282	9	N	256	349	1			34
10	12338	X	11233	-0-	-1105	-0-	11003	3	230	9	N	209	174	1			69
11	11940	X	9826	-0-	-2114	-0-	9666	3	160	9	N	145	170	1			44
12	11563	X	10537	-0-	-1026	-0-	10376	3	161	9	N	146					190
01	11563	X	11164	-0-	-399	-0-	11018	3	146	9	N	133	172	1	1	8	150

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5175	-0-	-157	-0-	5175	3			N	-0-					32
09	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	4723	3			N	-0-					32
10	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	4974	3			N	-0-					32
11	5190	X	4932	-0-	-258	-0-	4932	3			N	-0-					32
12	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	5176	3			N	-0-					32
01	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	4845	3			N	-0-					32

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	447	1	6713	3	N	77	175	1			75
							85	9									
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7195	3	101	9	N	92	1	8			166
10	6758	X	6480	-0-	-278	-0-	370	1	6042	3	N	62	173	1			55
							68	9									
11	7020	X	6195	-0-	-825	-0-	600	1	5486	3	N	99					154
							109	9									
12	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	620	1	5708	3	N	65					219
							72	9									
01	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	591	1	5598	3	N	93	173	1			139
							102	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6449	3	23	9	N	21					55
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5861	3	22	9	N	20					75
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6192	3	28	9	N	25					100
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5690	3	24	9	N	22					122
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5916	3	25	9	N	23					145
*01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6268	3	41	9	N	37	163	1			19

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	1043	-0-	-3049	-0-	258	1	783	3	N	2	130	1			81
							2	9									
09	3960	X	304	-0-	-3656	-0-	255	1	49	3	N	-0-					81
10	3317	X	737	-0-	-2580	-0-	265	1	472	3	N	-0-					81
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	387	1	1769	3	N	-0-					81
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	405	1	3663	3	N	84	135	1			30
							92	9									
*01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	345	1	3302	3	N	31	1	8			60
							34	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6586	3	67	9	N	61					139
09	6600	X	6328	-0-	-272	-0-	6252	3	76	9	N	69	163	1			45
10	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	6382	3	77	9	N	70					115
11	6570	X	6212	-0-	-358	-0-	6136	3	76	9	N	69					184
12	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	6470	3	51	9	N	46	172	1			58
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	6482	3	74	9	N	67	1	8			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	181	1	4285	3	N	4	1	8			117
							4	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	217	1	4592	3	N	7					124
							8	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	212	1	4682	3	N	3					127
							3	9									
11	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	184	1	4059	3	N	1					128
							1	9									
12	4991	X	4234	-0-	-757	-0-	226	1	4007	3	N	1					129
							1	9									
01	4991	X	2643	-0-	-2348	-0-	276	1	2367	3	N	-0-					129

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	375	1	3031	3	N	42					207
							46	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	391	1	2377	3	N	44					251
							48	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	53					304
							58	9									
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	158	1	6166	3	N	48	156	1			196
							53	9									
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	208	1	5159	3	N	50	161	1			85
							55	9									
*01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	197	1	5211	3	N	46	1	8			130
							51	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	305	-0-	-3074	-0-	290	1	15	9	N	14	162	1			25
09	3270	X	304	-0-	-2966	-0-	304	1			N	-0-					25
10	2294	X	329	-0-	-1965	-0-	290	1	39	9	N	35					60
11	2220	X	128	-0-	-2092	-0-	116	1	12	9	N	11					71
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	285	1	3841	3	N	218	286	1			3
							240	9									
*01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	154	1	309	3	N	28	2	8			29
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	506	1	1562	3	N	43	158	1			12
							47	9									
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	527	1	1869	3	N	36	1	8			47
							40	9									
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	620	1	2170	3	N	22	1	8			68
							24	9									
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	600	1	2111	3	N	15					83
							17	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	620	1	1995	3	N	13					96
							14	9									
*01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	620	1	2126	3	N	24	3	8			117
							26	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	18	1	1614	3	N	23	1	8			64
							25	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	16	1	2538	3	N	55	2	8			117
							61	9									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	17	1	2460	3	N	41	1	8			157
							45	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	3	21	9	N	19	1	8			175
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	619	1	786	3	N	27					202
							30	9									
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	546	1	1441	3	N	37	166	1	6	8	67
							41	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	187	1	3664	3	N	20					219
							22	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	176	1	3749	3	N	-0-					219
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	274	1	2403	3	N	3					222
							3	9									
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	233	1	2061	3	N	78	1	8			299
							86	9									
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	243	1	1541	3	N	71	234	1	1	8	135
							78	9									
*01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	266	1	750	3	N	54	1	8			188
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6841	-0-	-1250	-0-	151	1	6662	3	N	25					166
							28	9									
09	8100	X	7098	-0-	-1002	-0-	116	1	6920	3	N	56					222
							62	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8654	3	56	9	N	51	174	1			99
11	8190	X	8188	-0-	-2	-0-	8127	3	61	9	N	55					154
12	8463	X	7899	-0-	-564	-0-	7849	3	50	9	N	45					199
01	8711	X	8171	-0-	-540	-0-	8101	3	70	9	N	64	172	1	1	8	90

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2514	-0-	-1888	-0-	505	1	2009	3	N	-0-					64
09	4530	X	2136	-0-	-2394	-0-	417	1	1719	3	N	-0-					64
10	4681	X	747	-0-	-3934	-0-	747	1			N	-0-					64
11	4530	X	2522	-0-	-2008	-0-	857	1	1665	3	N	-0-					64
12	3999	X	2213	-0-	-1786	-0-	899	1	1314	3	N	-0-					64
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	899	1	1983	3	N	1	1	8			64
							1	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	2033	-0-	-5717	-0-	2033	3			N	-0-					30
09	7500	X	2240	-0-	-5260	-0-	2240	3			N	-0-					30
10	7750	X	4196	-0-	-3554	-0-	4196	3			N	-0-					30
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					30
12	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	4219	3			N	-0-					30
01	4185	X	1575	-0-	-2610	-0-	1575	3			N	-0-					30

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	245	1	3751	3	N	37					249
							41	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	193	1	4688	3	N	46					295
							51	9									
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	235	1	4812	3	N	43					338
							47	9									
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	264	1	3076	3	N	40	171	1	1	8	206
							44	9									
12	3534	X	2389	-0-	-1145	-0-	312	1	2041	3	N	33	189	1			50
							36	9									
01	3534	X	2382	-0-	-1152	-0-	285	1	2069	3	N	25					75
							28	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	3	N	28					116
							31	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	13	1	1442	3	N	43	1	8			158
							47	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	3	N	52	170	1			40
							57	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1319	3	25	9	N	23					63
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	284	1	900	3	N	21					84
							23	9									
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	212	1	1154	3	N	46	2	8			128
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	330	1	3991	3	N	68	163	1	2	8	129
							75	9									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	296	1	3749	3	N	132	3	8			258
							145	9									
10	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	319	1	1624	3	N	71	171	1	2	8	156
							78	9									
11	4260	X	988	-0-	-3272	-0-	164	1	807	3	N	15	1	8			170
							17	9									
12	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	335	1	3819	3	N	11	29	1			152
							12	9									
01	4402	X	648	-0-	-3754	-0-	196	1	426	3	N	24	5	8			171
							26	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	198	1	4921	3	N	90	1	8			164
							99	9									
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	164	1	4628	3	N	43	164	1	1	8	42
							47	9									
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	77	1	5418	3	N	27					69
							30	9									
11	4230	X	1541	-0-	-2689	-0-	101	1	1436	3	N	4					73
							4	9									
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	279	1	4545	3	N	18					91
							20	9									
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	187	1	4170	3	N	53	128	1	1	8	15
							58	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6098	3	54	9	N	49	174	1			29
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5833	3	29	9	N	26					55
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5877	3	40	9	N	36					91
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5716	3	31	9	N	28					119
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5241	3	19	9	N	17					136
*01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5199	3	22	9	N	20					156

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	5030	3	26	9	N	24					100
09	5190	X	4569	-0-	-621	-0-	4551	3	18	9	N	16					116
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5380	3	23	9	N	21					137
11	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	4827	3	19	9	N	17					154
12	5239	X	4103	-0-	-1136	-0-	4086	3	17	9	N	15	159	1			10
01	5394	X	4148	-0-	-1246	-0-	4116	3	32	9	N	29					39

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	7350	3	20	9	N	18					139
09	7890	X	6975	-0-	-915	-0-	6954	3	21	9	N	19					158
10	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	7719	3	28	9	N	25					183
11	7920	X	7505	-0-	-415	-0-	7464	3	41	9	N	37	170	1			50
12	8184	X	7211	-0-	-973	-0-	7179	3	32	9	N	29	59	1			20
01	7750	X	6821	-0-	-929	-0-	6778	3	43	9	N	39					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3598	-0-	498	1265	3595	3	3	9	N	3					102
09	4531	X	3266	-0-	-1265	-0-	3262	3	4	9	N	4					106
10	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	1825	3			N	-0-					106
11	2850	X	1479	-0-	-1371	-0-	191	1	1284	3	N	4					110
							4	9									
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3478	3	6	9	N	5	112	1			3
*01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3706	3	17	9	N	15					18

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1468	-0-	-826	-0-	1435	3	33	9	N	30	167	1			62
09	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1632	3	8	9	N	7					69
10	2108	N	1640	-0-	-468	-0-	1618	3	22	9	N	20					89
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1508	3	99	9	N	90	148	1	1	8	30
12	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1386	3	22	9	N	20					50
01	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1023	3	13	9	N	12	2	8			60

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2796	3	1	9	N	1	1	8			111
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2758	3	72	9	N	65					176
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2935	3	84	9	N	76	168	1			84
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2766	3	41	9	N	37					121
12	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2810	3	51	9	N	46	150	1			17
01	3007	N	2945	-0-	-62	-0-	2891	3	54	9	N	49	2	8			64

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1366	3	44	9	N	40	156	1			34
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	1253	3	46	9	N	42					76
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1339	3	58	9	N	53					129
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1347	3	96	9	N	87					216
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1380	3	69	9	N	63	165	1			114
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1444	3	68	9	N	62					176

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					68
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					68
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					68
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					68
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					68
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					68

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	899	1	9	9	N	8					85
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	870	1	48	9	N	44					129
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	884	1	35	9	N	32					161
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	867	1	33	9	N	30					191
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	899	1	26	9	N	24					215
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	825	1	19	9	N	17	2	8			230

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	351	1	24	9	N	22					52
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	355	1	20	9	N	18					70
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	355	1	321	3	N	24					94
							26	9									
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	305	1	4	9	N	4					98
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	1			N	-0-					98
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	250	1	406	3	N	-0-					98

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1798	3	110	9	N	100	160	1	1	8	189
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1589	3	100	9	N	91	165	1	1	8	114
10	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1441	3	74	9	N	67					181
11	1710	N	1143	-0-	-567	-0-	1071	3	72	9	N	65	1	8			245
12	1736	N	983	-0-	-753	-0-	900	3	83	9	N	75					320
01	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	989	3	47	9	N	43	163	1	3	8	197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	358	1	1141	3	N	90	167	1			112
							99	9									
09	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	355	1	974	3	N	3	1	8			114
							3	9									
10	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	271	1	863	3	N	5					119
							6	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	265	1	1376	3	N	38					157
							42	9									
12	1364	N	676	-0-	-688	-0-	192	1	370	3	N	104	167	1			94
							114	9									
01	1147	N	99	-0-	-1048	-0-	67	1	32	3	N	-0-					94

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	312	-0-	-2385	-0-	246	1	11	3	N	50	164	1			105
							55	9									
09	1470	N	674	-0-	-796	-0-	452	1	177	3	N	41	1	8			145
							45	9									
10	2697	X	2077	-0-	-620	-0-	307	1	1672	3	N	89	152	1	1	8	81
							98	9									
11	2610	X	1724	-0-	-886	-0-	350	1	1225	3	N	135	1	8			215
							149	9									
12	2697	X	2120	-0-	-577	-0-	348	1	1691	3	N	74					289
							81	9									
01	2077	X	1674	-0-	-403	-0-	320	1	1215	3	N	126	316	1	6	8	93
							139	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	193	1	2823	3	N	6					66
							7	9									
09	2460	X	1531	-0-	-929	-0-	233	1	1285	3	N	12	1	8			77
							13	9									
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	259	1	2688	3	N	18					95
							20	9									
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	196	1	2061	3	N	44					139
							48	9									
12	2542	X	1491	-0-	-1051	-0-	225	1	1258	3	N	7					146
							8	9									
01	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	188	1	1483	3	N	6	2	8			150
							7	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7974	3	8	9	N	7					148
09	9210	X	7666	-0-	-1544	-0-	7656	3	10	9	N	9	1	8			156
10	9176	X	8838	-0-	-338	-0-	8821	3	17	9	N	15					171
11	8760	X	7057	-0-	-1703	-0-	7037	3	20	9	N	18					189
12	8773	X	7475	-0-	-1298	-0-	7453	3	22	9	N	20					209
01	8835	X	7427	-0-	-1408	-0-	7403	3	24	9	N	22	181	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	61	-0-	-2946	-0-	58	1	3	9	N	3	3	8			240
09	2910	X	1668	-0-	-1242	-0-	145	1	1499	3	N	22	169	1	6	8	87
							24	9									
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	3	11	9	N	10	3	8			94
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2705	3	44	9	N	40	4	8			130
12	1736	N	980	-0-	-756	-0-	899	1	37	3	N	40					170
							44	9									
01	3007	N	1919	-0-	-1088	-0-	754	1	1143	3	N	20	111	1	20	8	59
							22	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2669	3	25	9	N	23	1	8			71
09	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2529	3	23	9	N	21	1	8			91
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2820	3	26	9	N	24					115
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2785	3	25	9	N	23	2	8			136
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3008	3	26	9	N	24	54	1	1	8	105
*01	3100	N	3260	-0-	160	160	3231	3	29	9	N	26	3	8			128

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	21	-0-	-103	-0-	19	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	2	8			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2017	-0-	-742	-0-	750	1	1175	3	N	84	4	8			262
							92	9									
09	1740	X	1601	-0-	-139	-0-	800	1	725	3	N	69	172	1	7	8	152
							76	9									
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	810	1	1057	3	N	88	4	8			236
							97	9									
11	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	580	1	764	3	N	50	166	1	3	8	117
							55	9									
12	1643	N	707	-0-	-936	-0-	602	1	105	9	N	95					212
01	1953	N	937	-0-	-1016	-0-	685	1	179	3	N	66	16	8			262
							73	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3424	3	22	9	N	20	1	8			58
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3308	3	19	9	N	17					75
10	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3405	3	22	9	N	20					95
11	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3205	3	23	9	N	21	1	8			115
12	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3039	3	23	9	N	21	113	1	1	8	22
01	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3068	3	26	9	N	24	3	8			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8054	-0-	-223	-0-	7915	3	139	9	N	126	160	1			1
09	7920	X	7015	-0-	-905	-0-	7014	3	1	9	N	1	1	8			1
10	8184	X	7411	-0-	-773	-0-	7410	3	1	9	N	1	1	8			1
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7923	3	18	9	N	16	1	8			16
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8396	3	14	9	N	13					29
01	8060	X	5220	-0-	-2840	-0-	5203	3	17	9	N	15	4	8			40

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					143
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					143
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					143
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					143
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					143
*01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					143

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	473	1	577	3	N	136	167	1	1	8	85
							150	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	455	1	621	3	N	77					162
							85	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	393	1	361	3	N	112	166	1			108
							123	9									
11	1050	N	579	-0-	-471	-0-	488	1	91	9	N	83					191
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	510	1	36	9	N	33	165	1			59
01	868	N	381	-0-	-487	-0-	378	1	3	9	N	3					62

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	620	1	1670	2	N	34	1	8			112
							37	9									
09	2760	X	2126	-0-	-634	-0-	600	1	1492	2	N	31	1	8			142
							34	9									
10	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	620	1	1594	2	N	16	1	8			157
							18	9									
11	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	578	1	1322	2	N	15	1	8			171
							17	9									
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	620	1	2009	2	N	71	175	1			67
							78	9									
01	2232	N	1112	-0-	-1120	-0-	588	1	521	2	N	3	3	8			67
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3921	-0-	-1380	-0-	358	1	3559	3	N	4	1	8			215
							4	9									
09	4470	X	3418	-0-	-1052	-0-	344	1	2936	3	N	125	162	1	2	8	176
							138	9									
10	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	398	1	2388	3	N	-0-					176
11	4500	X	2993	-0-	-1507	-0-	198	1	2785	3	N	9	1	8			184
							10	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	236	1	4512	3	N	50					234
							55	9									
01	3906	X	2888	-0-	-1018	-0-	297	1	2472	3	N	108	192	1	3	8	147
							119	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	281	1	4957	3	N	17	163	1	2	8	149
							19	9									
09	5400	X	4986	-0-	-414	-0-	293	1	4691	3	N	2	2	8			149
							2	9									
10	5580	X	4985	-0-	-595	-0-	362	1	4611	3	N	11	1	8			159
							12	9									
11	5100	X	3786	-0-	-1314	-0-	167	1	3615	3	N	4	1	8			162
							4	9									
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	322	1	4929	3	N	71					233
							78	9									
01	5270	X	4542	-0-	-728	-0-	316	1	4182	3	N	40	160	1	8	8	105
							44	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10086	3	18	9	N	16					33
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9856	3	34	9	N	31					64
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9295	3	2	9	N	2					66
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	3			N	-0-					66
12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	3			N	-0-					66
*01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8987	3	2	9	N	2	2	8			66

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	4269	-0-	-3419	-0-	4241	3	28	9	N	25	170	1			51
09	7440	X	5335	-0-	-2105	-0-	5	1	5307	3	N	21					72
							23	9									
10	6665	X	3901	-0-	-2764	-0-	11	1	3865	3	N	23					95
							25	9									
11	6450	X	1898	-0-	-4552	-0-	1877	3	21	9	N	19					114
12	5518	X	3784	-0-	-1734	-0-	3759	3	25	9	N	23					137
01	5518	X	2452	-0-	-3066	-0-	2449	3	3	9	N	3					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3134	3	4	9	N	4	90	1	1	8	33
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	3	7	9	N	6					39
10	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	2977	3	4	9	N	4					43
11	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	3045	3	8	9	N	7	1	8			49
12	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	3200	3	6	9	N	5					54
01	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	1252	3	1	9	N	1					55

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3837	3	25	9	N	23	81	1	1	8	73
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4020	3	21	9	N	19	35	1			57
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	3	22	9	N	20					77
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3873	3	22	9	N	20	1	8			96
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3849	3	25	9	N	23	1	8			118
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3958	3	20	9	N	18					136

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3606	3	61	9	N	55	1	8			78
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3587	3	107	9	N	97	155	1	1	8	19
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3843	3	54	9	N	49					68
11	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	3213	3	34	9	N	31	64	1			35
12	3410	X	2230	-0-	-1180	-0-	2230	3			N	-0-					35
*01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3561	3	33	9	N	30	1	8			64

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3388	-0-	-1324	-0-	3388	3			N	-0-					55
09	4560	X	3210	-0-	-1350	-0-	3210	3			N	-0-					55
10	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	3026	3			N	-0-					55
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	537	1	5211	3	N	49	1	8			103
							54	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5506	3	17	9	N	15	1	8			117
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	499	1	4795	3	N	15	2	8			130
							17	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	3	7	9	N	6					126
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1325	3	23	9	N	21	137	1			10
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1221	3	44	9	N	40					50
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1113	3	66	9	N	60	100	1			10
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1763	3	39	9	N	35					45
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	3	36	9	N	33	1	8			77

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5880	-0-	-506	-0-	210	1	5558	3	N	102	175	1	1	8	208
							112	9									
09	6330	X	5505	-0-	-825	-0-	226	1	5185	3	N	85	161	1	1	8	131
							94	9									
10	6541	X	5460	-0-	-1081	-0-	168	1	5187	3	N	95	1	8			225
							105	9									
11	6330	X	4949	-0-	-1381	-0-	105	1	4746	3	N	89	177	1	1	8	136
							98	9									
12	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	110	1	5324	3	N	102					238
							112	9									
01	5890	X	4509	-0-	-1381	-0-	363	1	4055	3	N	83	170	1	5	8	146
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3080	3	14	9	N	13					107
09	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	2769	3	6	9	N	5					112
10	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	2658	3	1	9	N	1					113
11	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2556	3			N	-0-					113
12	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2644	3	2	9	N	2					115
01	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2538	3	7	9	N	6					121

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8010	3	29	9	N	26					88
09	7800	X	7434	-0-	-366	-0-	7406	3	28	9	N	25					113
10	8060	X	7735	-0-	-325	-0-	7706	3	29	9	N	26					139
11	7800	X	7411	-0-	-389	-0-	7343	3	68	9	N	62	167	1			34
12	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7691	3	29	9	N	26					60
01	8029	X	7496	-0-	-533	-0-	7467	3	29	9	N	26					86

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3266	-0-	-981	-0-	3249	3	17	9	N	15					158
09	4110	X	3580	-0-	-530	-0-	3567	3	13	9	N	12					170
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4568	3	9	9	N	8					178
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4544	3	12	9	N	11					189
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4655	3	15	9	N	14					203
*01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4860	3	29	9	N	26	1	8			228

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	2615	3	29	9	N	26					164
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2549	3	23	9	N	21					185
10	2666	X	1013	-0-	-1653	-0-	999	3	14	9	N	13					198
11	2580	X	1855	-0-	-725	-0-	1829	3	26	9	N	24					222
12	2666	X	2294	-0-	-372	-0-	2268	3	26	9	N	24					246
01	2666	X	1994	-0-	-672	-0-	1970	3	24	9	N	22	1	8			267

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4221	3	57	9	N	52					127
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3932	3	55	9	N	50					177
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4790	3	28	9	N	25					202
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4391	3	28	9	N	25					227
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4372	3	29	9	N	26					253
*01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4290	3	31	9	N	28	1	8			280

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6733	3	102	9	N	93	165	1			69
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6216	3	29	9	N	26					95
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6852	3	55	9	N	50					145
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6995	3	94	9	N	85	170	1			60
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7115	3	100	9	N	91					151
*01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6528	3	96	9	N	87	166	1			72

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	9411	-0-	-4911	-0-	9397	3	14	9	N	13					92
09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10465	3	19	9	N	17					109
10	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11198	3	26	9	N	24					133
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10870	3	24	9	N	22					155
12	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12368	3	28	9	N	25					180
*01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			N	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					51
09	2280	X	1756	-0-	-524	-0-	1756	3			N	-0-					51
10	2697	X	1771	-0-	-926	-0-	1771	3			N	-0-					51
11	2610	X	82	-0-	-2528	-0-	82	3			N	-0-					51
12	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	1074	3			N	-0-					51
01	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	3			N	-0-					51

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6758	3	57	9	N	52					204
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6380	3	70	9	N	64	175	1			93
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6717	3	57	9	N	52					145
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6504	3	57	9	N	52	161	1			36
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6746	3	59	9	N	54					90
*01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6896	3	57	9	N	52					142

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

08	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	149	1	4591	3	N	12					193
							13	9									
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	117	1	4866	3	N	19					212
							21	9									
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	68	1	5394	3	N	27	179	1			60
							30	9									
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	3	N	25					85
							28	9									
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	113	1	5055	3	N	26					111
							29	9									
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	68	1	5265	3	N	26					137
							29	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

08	10199	X	10176	-0-	-23	-0-	10119	3	57	9	N	52					326
09	10290	X	8623	-0-	-1667	-0-	8565	3	58	9	N	53	172	1	1	8	206
10	10633	X	7844	-0-	-2789	-0-	7792	3	52	9	N	47					253
11	10290	X	7270	-0-	-3020	-0-	3	1	7220	3	N	43					296
							47	9									
12	10633	X	10037	-0-	-596	-0-	9982	3	55	9	N	50					346
01	10168	X	10054	-0-	-114	-0-	9996	3	58	9	N	53	1	8			398

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9814	3	10	9	N	9					160
09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9300	3	14	9	N	13	150	1			23
10	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9547	3	7	9	N	6					29
11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9613	3	11	9	N	10					39
12	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8894	3	9	9	N	8					47
*01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9587	3	13	9	N	12					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6058	3	54	9	N	49					74
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5638	3	30	9	N	27					101
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5858	3	29	9	N	26					127
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5694	3	28	9	N	25					152
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5914	3	29	9	N	26					178
*01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5325	3	31	9	N	28	2	8			204

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

08	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	133	1	5183	3	N	9					83
							10	9									
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	107	1	5871	3	N	15					98
							17	9									
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	43	1	6370	3	N	13					111
							14	9									
11	5400	X	4450	-0-	-950	-0-	159	1	4284	3	N	6					117
							7	9									
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	16	1	5976	3	N	12					129
							13	9									
*01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6237	3	3	9	N	3					132

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

08	4526	X	3322	-0-	-1204	-0-	3322	3			N	-0-					42
09	4380	X	561	-0-	-3819	-0-	561	1			N	-0-					42
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6444	3	9	9	N	8					50
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	22	1	6123	3	N	9					59
							10	9									
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5552	3	11	9	N	10					69
01	5394	X	3089	-0-	-2305	-0-	124	1	2956	3	N	8					77
							9	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

08	4464	X	1081	-0-	-3383	-0-	725	1	356	3	N	-0-					31
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	195	1	4330	3	N	-0-					31
10	4216	X	1690	-0-	-2526	-0-	1690	3			N	-0-					31
11	3930	X	2533	-0-	-1397	-0-	455	1	2078	3	N	-0-					31
12	4681	X	2555	-0-	-2126	-0-	543	1	2012	3	N	-0-					31
01	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	414	1	3549	3	N	-0-					31

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7064	3	6	9	N	5					70
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5959	3	2	9	N	2					72
10	6014	X	5676	-0-	-338	-0-	5672	3	4	9	N	4	72	1			4
11	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	5240	3	12	9	N	11					15
12	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	5938	3	13	9	N	12					27
01	6014	X	5407	-0-	-607	-0-	5371	3	36	9	N	33	2	8			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	515	-0-	-1779	-0-	515	1			N	-0-					7
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	600	1	738	3	N	4	3	8			8
							4	9									
10	3100	N	3528	-0-	428	428	620	1	2902	3	N	5					13
							6	9									
11	3000	N	3056	-0-	56	484	600	1	2456	3	N	-0-					13
12	1395	N	720	-0-	-675	-0-	620	1	100	3	N	-0-					13
*01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	618	1	3757	3	N	4	4	8			13
							4	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9245	3	21	9	N	19					81
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8508	3	24	9	N	22					103
10	8773	X	8514	-0-	-259	-0-	8489	3	25	9	N	23					126
11	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7916	3	29	9	N	26					152
12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8864	3	31	9	N	28					180
01	8773	X	8353	-0-	-420	-0-	8318	3	35	9	N	32	2	8			210

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

08	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	151	1	984	3	N	4					111
							4	9									
09	1860	X	806	-0-	-1054	-0-	120	1	685	3	N	1					112
							1	9									
10	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	320	1	4	9	N	4					116
11	1770	X	573	-0-	-1197	-0-	488	1	85	3	N	-0-					116
12	1829	X	485	-0-	-1344	-0-	455	1	29	3	N	1					117
							1	9									
01	1147	X	266	-0-	-881	-0-	263	1	3	9	N	3					120

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	320	1	3881	3	N	7					42
							8	9									
09	4050	X	3260	-0-	-790	-0-	262	1	2992	3	N	5					47
							6	9									
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6925	3	11	9	N	10					57
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6267	3	17	9	N	15					72
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6385	3	17	9	N	15					87
*01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6167	3	18	9	N	16	2	8			101

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					139
09	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	3998	3	1	9	N	1	1	8			139
10	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	3523	3			N	-0-					139
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	4008	3	1	9	N	1					140
12	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	3790	3	9	9	N	8					148
01	4433	X	3494	-0-	-939	-0-	3480	3	14	9	N	13					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	524	1	2221	3	N	28	2	8			122
							31	9									
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	470	1	4569	3	N	59	167	1	1	8	13
							65	9									
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	423	1	5679	3	N	26					39
							29	9									
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	40	1	10175	3	N	33	2	8			70
							36	9									
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9775	3	62	9	N	56	2	8			124
*01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	273	1	2189	3	N	22	2	8			144
							24	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7883	-0-	-1045	-0-	96	1	7766	3	N	19	1	8			136
							21	9									
09	7770	X	6742	-0-	-1028	-0-	130	1	6558	3	N	49	167	1			18
							54	9									
10	8029	X	5893	-0-	-2136	-0-	194	1	5642	3	N	52					70
							57	9									
11	7620	X	574	-0-	-7046	-0-	560	1	14	9	N	13					83
12	7874	X	3701	-0-	-4173	-0-	615	1	3082	3	N	4	1	8			86
							4	9									
01	7874	X	308	-0-	-7566	-0-	308	1			N	-0-					86

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3218	3	4	9	N	4	1	8			167
09	3750	X	2942	-0-	-808	-0-	2942	3			N	-0-					167
10	3317	X	2457	-0-	-860	-0-	2456	3	1	9	N	1	74	5			94
11	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	3			N	-0-					94
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					94
01	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	2944	3	2	9	N	2	1	8			95

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	4341	3	1	9	N	1	148	1			17
09	4710	X	4509	-0-	-201	-0-	4506	3	3	9	N	3					20
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4477	3	3	9	N	3					23
11	4500	X	3152	-0-	-1348	-0-	3149	3	3	9	N	3					26
12	4650	X	2755	-0-	-1895	-0-	2749	3	6	9	N	5					31
01	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3741	3	8	9	N	7	1	8			37

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9401	3	32	9	N	29					104
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9881	3	23	9	N	21					125
10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9433	3	8	9	N	7					132
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8965	3	43	9	N	39	116	1			55
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8899	3	50	9	N	45					100
*01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9091	3	55	9	N	50					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5890	-0-		-0-	-0-	104	1	5725	3	N	55					153
								61	9									
09	5504	X	5504	-0-		-0-	-0-	76	1	5374	3	N	49					202
								54	9									
10	6417	X	6417	-0-		-0-	-0-	79	1	6268	3	N	64	168	1			98
								70	9									
11	4789	X	4789	-0-		-0-	-0-	111	1	4615	3	N	57	1	8			154
								63	9									
12	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	156	1	3594	3	N	60	176	1	1	8	37
								66	9									
*01	4832	X	4832	-0-		-0-	-0-	178	1	4617	3	N	34	1	8			70
								37	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2464	-0-		-822	-0-	294	1	2151	3	N	17					129
								19	9									
09	2580	X	2507	-0-		-73	-0-	329	1	2141	3	N	34					163
								37	9									
10	2604	X	2582	-0-		-22	-0-	333	1	2205	3	N	40					203
								44	9									
11	2490	X	2353	-0-		-137	-0-	285	1	2020	3	N	44	172	1	1	8	74
								48	9									
12	2604	X	2335	-0-		-269	-0-	305	1	1990	3	N	36					110
								40	9									
01	2604	X	2032	-0-		-572	-0-	258	1	1749	3	N	23	1	8			132
								25	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	511	-0-		-388	-0-	403	1	96	3	N	11					60
								12	9									
09	479	N	479	-0-		-0-	-0-	387	1	86	3	N	5					65
								6	9									
10	868	N	470	-0-		-398	-0-	403	1	66	3	N	1					66
								1	9									
11	480	N	391	-0-		-89	-0-	390	1	1	9	N	1					67
12	496	N	403	-0-		-93	-0-	403	1			N	-0-					67
01	465	N	359	-0-		-106	-0-	357	1	2	9	N	2					69

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	832	-0-		-36	-0-	595	1	236	3	N	1	1	8			65
								1	9									
09	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	600	1	1796	3	N	2	2	8			65
								2	9									
10	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	620	1	464	3	N	1	1	8			65
								1	9									
11	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	598	1	492	3	N	2	59	1	1	8	7
								2	9									
12	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	620	1	678	3	N	-0-					7
01	868	N	652	-0-		-216	-0-	580	1	70	3	N	2	2	8			7
								2	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8300	-0-		-690	-0-	8300	3			N	-0-					162
09	8700	X	8173	-0-		-527	-0-	8173	3			N	-0-					162
10	8990	X	8550	-0-		-440	-0-	8550	3			N	-0-					162
11	8640	X	8137	-0-		-503	-0-	8137	3			N	-0-					162
12	9119	X	9119	-0-		-0-	-0-	9119	3			N	-0-					162
*01	9275	X	9275	-0-		-0-	-0-	9275	3			N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					59
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					59
10	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					59
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7436	3	6	9	N	5					64
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					64
*01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7146	3	8	9	N	7					71

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					33
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					33
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					33
11	2280	X	2062	-0-	-218	-0-	2062	3			N	-0-					33
12	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	1813	3			N	-0-					33
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	1	8			33

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3987	-0-	887	2970	3984	3	3	9	N	3					38
09	5574	X	2604	-0-	-2970	-0-	2601	3	3	9	N	3					41
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3392	3	3	9	N	3					44
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3721	3	6	9	N	5					49
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	3	7	9	N	6					55
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3934	3	10	9	N	9	1	8			63

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	3	N	56	154	1	2	8	7
							62	9									
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	87	1	2789	3	N	53					60
							58	9									
10	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	98	1	2669	3	N	49					109
							54	9									
11	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	102	1	2631	3	N	29	1	8			137
							32	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	100	1	3090	3	N	72	162	1			47
							79	9									
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	108	1	3160	3	N	68	1	8			114
							75	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	129	1	2128	3	N	65	5	8			187
							72	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	123	1	2347	3	N	73	166	1	2	8	92
							80	9									
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	119	1	2765	3	N	98	167	1			23
							108	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	108	1	2955	3	N	83	2	8			104
							91	9									
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	114	1	3450	3	N	107	170	1	1	8	40
							118	9									
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	109	1	3540	3	N	108	3	8			145
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9177	3	68	9	N	62					278
09	7770	X	7651	-0-	-119	-0-	7625	3	26	9	N	24	175	1			127
10	8029	X	6846	-0-	-1183	-0-	6833	3	13	9	N	12					139
11	8040	X	7085	-0-	-955	-0-	7046	3	39	9	N	35					174
12	8308	X	6837	-0-	-1471	-0-	6793	3	44	9	N	40	172	1			42
01	8308	X	4340	-0-	-3968	-0-	4329	3	11	9	N	10					52

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					7
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	1			N	-0-					7
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					7
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	1			N	-0-					7
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					7
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-					7

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9846	-0-	-1655	-0-	9846	3			N	-0-					24
09	11130	X	8658	-0-	-2472	-0-	8658	3			N	-0-					24
10	11501	X	10727	-0-	-774	-0-	10727	3			N	-0-					24
11	11130	X	10126	-0-	-1004	-0-	10126	3			N	-0-					24
12	11036	X	10480	-0-	-556	-0-	10479	3	1	9	N	1					25
01	10726	X	10269	-0-	-457	-0-	10269	3			N	-0-					25

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4398	3	8	9	N	7					97
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4281	3	7	9	N	6	1	8			102
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	3	6	9	N	5					107
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4272	3	8	9	N	7					114
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4485	3	8	9	N	7					121
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4243	3	17	9	N	15					136

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6022	-0-	-2317	-0-	6022	3			N	-0-					152
09	7500	X	6495	-0-	-1005	-0-	6494	3	1	9	N	1	1	8			152
10	7595	X	7532	-0-	-63	-0-	7532	3			N	-0-					152
11	7350	X	6171	-0-	-1179	-0-	6171	3			N	-0-					152
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6717	3	41	9	N	37	175	1			14
*01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7605	3	18	9	N	16	2	8			28

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	198	3	3	9	N	3					94
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					94
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					94
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					94
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					94
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	222	1	2818	3	N	78					152
							86	9									
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	75	150	1			77
							83	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	208	1	3298	3	N	62					139
							68	9									
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	204	1	2924	3	N	62	156	1	1	8	44
							68	9									
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	159	1	3531	3	N	61					105
							67	9									
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	169	1	3427	3	N	51	1	8			155
							56	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	620	1	4041	3	N	10	2	8			119
							11	9									
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	600	1	3395	3	N	9	3	8			125
							10	9									
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	595	1	5268	3	N	17	3	8			139
							19	9									
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	600	1	4475	3	N	16	3	8			152
							18	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	620	1	4337	3	N	12					164
							13	9									
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	620	1	3931	3	N	34	172	1	14	8	12
							37	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	529	1	605	3	N	31	1	8			250
							34	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	1	3	9	N	3	3	8			250
10	1023	N	495	-0-	-528	-0-	494	1	1	9	N	1	171	1	1	8	79
11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	694	1	17	9	N	15	2	8			92
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	899	1	34	9	N	31					123
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	775	1	437	3	N	30	10	8			143
							33	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	943	3	45	9	N	41	162	1			48
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	942	3	11	9	N	10					58
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	3	3	9	N	3					61
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					61
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					61
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5588	-0-	-116	-0-	5554	3	34	9	N	31					121
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5727	3	12	9	N	11					132
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5926	3	56	9	N	51	156	1			27
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5769	3	39	9	N	35					62
12	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5876	3	13	9	N	12					74
*01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6070	3	37	9	N	34	1	8			107

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	170	1	1115	3	N	98	173	1	6	8	49
							108	9									
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	167	1	1326	3	N	68	2	8			115
							75	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	204	1	2462	3	N	115	170	1			60
							127	9									
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	182	1	2520	3	N	115	4	8			171
							127	9									
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	206	1	2159	3	N	80	169	1	2	8	80
							88	9									
01	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	177	1	2370	3	N	106	5	8			181
							117	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	233	1	45	9	N	41	6	8			107
09	270	X	256	-0-	-14	-0-	223	1	33	9	N	30	3	8			134
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	192	1	1277	3	N	21					155
							23	9									
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	197	1	1202	3	N	47	164	1	4	8	34
							52	9									
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	181	1	550	3	N	24	1	8			57
							26	9									
*01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	208	1	1504	3	N	45	5	8			97
							50	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3473	-0-	-960	-0-	3453	3	20	9	N	18					90
09	4290	X	4007	-0-	-283	-0-	3988	3	19	9	N	17					107
10	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4326	3	21	9	N	19					126
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4442	3	33	9	N	30					156
12	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	4322	3	11	9	N	10	143	1			23
*01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4458	3	24	9	N	22	1	8			44

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7313	3	22	9	N	20					116
09	7080	X	6820	-0-	-260	-0-	6799	3	21	9	N	19	1	8			134
10	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7119	3	25	9	N	23					157
11	7110	X	6888	-0-	-222	-0-	6854	3	34	9	N	31	173	1			15
12	7347	X	7111	-0-	-236	-0-	7078	3	33	9	N	30					45
01	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7022	3	34	9	N	31					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	371	1	2068	3	N	-0-					49
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	275	1	1772	3	N	1	1	8			49
							1	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	247	1	2405	3	N	-0-					49
11	3000	N	3374	-0-	374	374	369	1	2974	3	N	28					77
							31	9									
12	3100	N	4778	-0-	1678	2052	204	1	4517	3	N	52					129
							57	9									
*01	3100	N	4848	-0-	1748	3800	158	1	4667	3	N	21	2	8			148
							23	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4129	3	53	9	N	48	1	8			188
09	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	3217	3	4	9	N	4	161	1			31
10	3658	X	2927	-0-	-731	-0-	2927	3			N	-0-					31
11	4050	X	3200	-0-	-850	-0-	3200	3			N	-0-					31
12	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	3900	3	17	9	N	15					46
01	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	3220	3	14	9	N	13					59

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2516	3	8	9	N	7					91
09	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	1893	3	8	9	N	7	1	8			97
10	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	3			N	-0-					97
11	2550	X	2226	-0-	-324	-0-	2214	3	12	9	N	11	2	8			106
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2087	3	10	9	N	9	1	8			114
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2000	3	6	9	N	5	2	8			117

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

08	5704	X	2824	-0-	-2880	-0-	24	1	2774	3	N	24	1	8			117
							26	9									
09	5160	X	2789	-0-	-2371	-0-	128	1	2635	3	N	24					141
							26	9									
10	5146	X	1008	-0-	-4138	-0-	71	1	934	3	N	3					144
							3	9									
11	4530	X	669	-0-	-3861	-0-	118	1	550	3	N	1	1	8			144
							1	9									
12	4681	X	2384	-0-	-2297	-0-	131	1	2242	3	N	10	1	8			153
							11	9									
01	2883	X	1855	-0-	-1028	-0-	166	1	1683	3	N	5					158
							6	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	98	1	9722	3	N	-0-					195
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	50	1	8787	3	N	-0-					195
10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9763	3	1	9	N	1	1	8			195
11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8959	3	2	9	N	2					197
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9451	3	10	9	N	9					206
*01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9199	3	10	9	N	9	2	8			213

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					40

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	6209	3	22	9	N	20					38
09	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5974	3	23	9	N	21					59
10	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	6156	3	28	9	N	25					84
11	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5882	3	32	9	N	29					113
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6216	3	28	9	N	25					138
01	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	6136	3	15	9	N	14					152

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6270	-0-	-829	-0-	6270	3			N	-0-					150
09	6870	X	6030	-0-	-840	-0-	6030	3			N	-0-	131	5			19
10	7068	X	5842	-0-	-1226	-0-	5842	3			N	-0-					19
11	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6225	3	6	9	N	5					24
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6476	3	4	9	N	4					28
01	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	6172	3	1	9	N	1					29

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	141	-0-	141	231	141	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	817	-0-	-20	-0-	817	1			N	-0-					139
09	810	X	794	-0-	-16	-0-	790	1	4	9	N	4	114	1			29
10	837	X	813	-0-	-24	-0-	813	1			N	-0-					29
11	810	X	100	-0-	-710	-0-	100	1			N	-0-					29
12	837	X	784	-0-	-53	-0-	784	1			N	-0-					29
01	806	X	188	-0-	-618	-0-	188	1			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	359	-0-	-602	-0-	143	1	203	3	N	12					137
							13	9									
09	720	N	17	-0-	-703	-0-	8	1	9	3	N	-0-					137
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	451	1	629	3	N	52					189
							57	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	470	1	411	3	N	183	315	1			57
							201	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	362	1	719	3	N	94					151
							103	9									
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	314	1	749	3	N	68	157	1			62
							75	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

08	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10792	3	1	9	N	1					113
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			N	-0-					113
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10150	3	1	9	N	1					114
11	10050	X	9704	-0-	-346	-0-	9704	3			N	-0-					114
12	10385	X	9774	-0-	-611	-0-	9774	3			N	-0-					114
01	10385	X	9645	-0-	-740	-0-	9645	3			N	-0-					114

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

08	7161	X	2395	-0-	-4766	-0-	2392	3	3	9	N	3					60
09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	5991	3			N	-0-					60
10	6448	X	6287	-0-	-161	-0-	6287	3			N	-0-					60
11	6210	X	6124	-0-	-86	-0-	6124	3			N	-0-					60
12	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	3			N	-0-					60
01	6293	X	6096	-0-	-197	-0-	6096	3			N	-0-					60

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6355	3	8	9	N	7					25
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3157	3	17	9	N	15					40
10	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3432	3	17	9	N	15					55
11	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	3135	3	15	9	N	14					69
12	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3482	3	21	9	N	19					88
*01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3652	3	24	9	N	22					110

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	794	-0-	-3608	-0-	741	3	53	9	N	48	169	1			128
09	4260	X	1474	-0-	-2786	-0-	1429	3	45	9	N	41	167	1			2
10	4402	X	2865	-0-	-1537	-0-	2800	3	65	9	N	59					61
11	4140	X	3012	-0-	-1128	-0-	2942	3	70	9	N	64					125
12	4278	X	3080	-0-	-1198	-0-	3015	3	65	9	N	59	164	1			20
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2688	3	68	9	N	62					82

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4329	3	39	9	N	35					144
09	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3521	3	31	9	N	28	172	1			-0-
10	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	3609	3	31	9	N	28					28
11	4080	X	3381	-0-	-699	-0-	3341	3	40	9	N	36					64
12	4216	X	3441	-0-	-775	-0-	3401	3	40	9	N	36					100
01	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	3311	3	31	9	N	28	2	8			126

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			N	-0-					90
09	4290	X	1570	-0-	-2720	-0-	1570	3			N	-0-					90
10	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4027	3			N	-0-					90
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	3	2	9	N	2					92
12	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	4015	3	2	9	N	2					94
01	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3839	3	19	9	N	17					111

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	417	1	247	3	N	53	1	8			313
							58	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	444	1	113	3	N	53	2	8			364
							58	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	476	1	55	9	N	50					414
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	510	1	54	9	N	49	1	8			462
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	416	1	197	3	N	91					553
							100	9									
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	435	1	108	9	N	98	334	1	2	8	315

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	109	1	2414	3	N	43					94
							47	9									
09	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	107	1	2334	3	N	62					156
							68	9									
10	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	123	1	2357	3	N	98	162	1			92
							108	9									
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	3	N	99					191
							109	9									
12	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	161	1	2281	3	N	82					273
							90	9									
01	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	155	1	2266	3	N	131	335	1			69
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2972	-0-	-1616	-0-	2971	3	1	9	N	1					116
09	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	3011	3			N	-0-					116
10	3689	X	2962	-0-	-727	-0-	2962	3			N	-0-					116
11	3570	X	2900	-0-	-670	-0-	2900	3			N	-0-					116
12	3689	X	2944	-0-	-745	-0-	2944	3			N	-0-					116
01	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2964	3	3	9	N	3					119

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	620	1	20	9	N	18	1	8			82
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	594	1	7	9	N	6	1	8			87
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	1	1	9	N	1					88
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	524	1	4	9	N	4	1	8			91
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	1	4	9	N	4					95
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	429	1	1	9	N	1	1	8			95

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4983	-0-	-8	-0-	4982	3	1	9	N	1					81
09	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4611	3			N	-0-					81
10	4929	X	4897	-0-	-32	-0-	4896	3	1	9	N	1					82
11	4830	X	4711	-0-	-119	-0-	4708	3	3	9	N	3					85
12	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	4952	3	6	9	N	5					90
01	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4850	3	7	9	N	6	1	8			95

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5231	-0-	-876	-0-	5227	3	4	9	N	4					59
09	5700	X	4035	-0-	-1665	-0-	4032	3	3	9	N	3					62
10	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5208	3	4	9	N	4					66
11	5130	X	4900	-0-	-230	-0-	4892	3	8	9	N	7					73
12	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5026	3	7	9	N	6					79
01	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	5007	3	9	9	N	8	1	8			86

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5799	3	2	9	N	2					138
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					138
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					138
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					138
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					138
01	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5591	3			N	-0-					138

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4962	-0-	-432	-0-	4952	3	10	9	N	9					114
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5054	3	9	9	N	8					122
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5525	3	9	9	N	8					130
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6452	3	17	9	N	15					145
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5677	3	7	9	N	6					151
01	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4729	3	6	9	N	5					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	440	1	1228	3	N	4	2	8			56
							4	9									
09	1200	N	329	-0-	-871	-0-	329	1			N	-0-					56
10	1829	N	319	-0-	-1510	-0-	319	1			N	-0-					56
11	1620	N	69	-0-	-1551	-0-	69	3			N	-0-					56
12	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					56
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	149	1	1	9	N	1	1	8			56

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	5826	3	1	9	N	1					103
09	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	3			N	-0-					103
10	6045	X	5735	-0-	-310	-0-	5734	3	1	9	N	1					104
11	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	5563	3	6	9	N	5					109
12	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	5897	3			N	-0-					109
01	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5744	3	23	9	N	21					130

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4524	-0-	-746	-0-	133	1	4385	3	N	5	1	8			131
							6	9									
09	4740	X	4571	-0-	-169	-0-	199	1	4369	3	N	3					134
							3	9									
10	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	185	1	4590	3	N	-0-					134
11	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	355	1	4066	3	N	5	118	1			21
							6	9									
12	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	265	1	4354	3	N	11					32
							12	9									
01	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	197	1	4402	3	N	7	1	8			38
							8	9									

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	350	1	1895	3	N	5	5	8			69
							6	9									
09	2670	X	265	-0-	-2405	-0-	264	1	1	9	N	1	1	8			69
10	2759	X	312	-0-	-2447	-0-	312	1			N	-0-					69
11	2190	X	915	-0-	-1275	-0-	347	1	565	3	N	3	3	8			69
							3	9									
12	2263	X	1520	-0-	-743	-0-	358	1	1160	3	N	2	2	8			69
							2	9									
01	2263	X	214	-0-	-2049	-0-	212	1	2	9	N	2	2	8			69

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5671	-0-	-1335	-0-	260	1	5380	3	N	28	3	8			87
							31	9									
09	6210	X	6148	-0-	-62	-0-	303	1	5808	3	N	34	2	8			119
							37	9									
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	252	1	6379	3	N	26					145
							29	9									
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	196	1	6214	3	N	11	2	8			154
							12	9									
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	89	1	7944	3	N	34	155	1	2	8	31
							37	9									
*01	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	5	1	8542	3	N	63	5	8			89
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	593	1	3688	3	N	14	3	8			115
							15	9									
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	566	1	2697	3	N	8	1	8			122
							9	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	647	1	2626	3	N	10					132
							11	9									
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	644	1	2086	3	N	10	2	8			140
							11	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	766	1	2042	3	N	12	2	8			150
							13	9									
*01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	894	1	2753	3	N	11	6	8			155
							12	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	544	1	792	3	N	30					172
							33	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	703	1	18	9	N	16					188
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	1	14	9	N	13					201
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	870	1	100	9	N	91	170	1			122
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					122
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	1	1	9	N	1	1	8			122

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6285	3	55	9	N	50	1	8			156
09	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5849	3	66	9	N	60	157	1	1	8	58
10	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5815	3	65	9	N	59					117
11	6150	X	5607	-0-	-543	-0-	5544	3	63	9	N	57					174
12	6355	X	4537	-0-	-1818	-0-	4519	3	18	9	N	16	152	1			38
01	6355	X	5911	-0-	-444	-0-	5834	3	77	9	N	70	1	8			107

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4291	3	50	9	N	45	1	8			134
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4295	3	37	9	N	34					168
10	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	4467	3	54	9	N	49	166	1			51
11	4410	X	4343	-0-	-67	-0-	4293	3	50	9	N	45					96
12	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4415	3	17	9	N	15					111
01	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	4447	3	42	9	N	38	1	8			148

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5831	-0-	-1082	-0-	5806	3	25	9	N	23					69
09	6690	X	6308	-0-	-382	-0-	6275	3	33	9	N	30	1	8			98
10	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	6195	3	78	9	N	71	162	1			7
11	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	5747	3	39	9	N	35	1	8			41
12	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	5994	3	39	9	N	35	1	8			75
01	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	6123	3	35	9	N	32	2	8			105

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3966	-0-	-870	-0-	3966	3			N	-0-	120	1			-0-
09	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	4023	3	4	9	N	4					4
10	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	4090	3	3	9	N	3					7
11	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3939	3	7	9	N	6					13
12	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4008	3	7	9	N	6					19
01	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3922	3	3	9	N	3					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4527	-0-	-526	-0-	4527	3			N	-0-					135
09	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4426	3			N	-0-					135
10	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	4536	3	26	9	N	24	159	1			-0-
11	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	4320	3	23	9	N	21					21
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4468	3	30	9	N	27					48
01	4588	X	4559	-0-	-29	-0-	4520	3	39	9	N	35					83

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4946	-0-	-572	-0-	4944	3	2	9	N	2	61	1			9
09	5970	X	4592	-0-	-1378	-0-	4590	3	2	9	N	2					11
10	6169	X	4637	-0-	-1532	-0-	4635	3	2	9	N	2					13
11	5970	X	4664	-0-	-1306	-0-	4661	3	3	9	N	3					16
12	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	5009	3	2	9	N	2					18
*01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5529	3	7	9	N	6					24

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9089	3	28	9	N	25	159	1			25
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8674	3	29	9	N	26	1	8			50
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8844	3	29	9	N	26					76
11	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8600	3	28	9	N	25					101
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8966	3	29	9	N	26					127
*01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8793	3	31	9	N	28	2	8			153

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	837	1	1593	3	N	67					91
							74	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	806	1	1607	3	N	61	1	8			151
							67	9									
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	837	1	1866	3	N	68	157	1			62
							75	9									
11	2430	X	981	-0-	-1449	-0-	786	1	152	3	N	39	43	1	1	8	57
							43	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	837	1	1763	3	N	66					123
							73	9									
01	2790	N	1773	-0-	-1017	-0-	761	1	965	3	N	43	1	8			165
							47	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					154
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	1			N	-0-					154
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	1			N	-0-					154
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	1			N	-0-					154
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					154
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	301	1	21	9	N	19	3	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	401	-0-	-312	-0-	333	1	68	9	N	62					323
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	428	1	891	3	N	183	300	1	2	8	204
							201	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	400	1	628	3	N	52					256
							57	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	434	1	974	3	N	88					344
							97	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	303	1	1841	3	N	101					445
							111	9									
01	1085	N	293	-0-	-792	-0-	248	1	45	9	N	41	167	1			319

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	612	1	6831	3	N	59	2	8			366
							65	9									
09	6990	X	6128	-0-	-862	-0-	591	1	5443	3	N	85	328	1	3	8	120
							94	9									
10	7223	X	6683	-0-	-540	-0-	615	1	5988	3	N	73	1	8			192
							80	9									
11	7170	X	6174	-0-	-996	-0-	596	1	5503	3	N	68	1	8			259
							75	9									
12	7409	X	5238	-0-	-2171	-0-	659	1	4534	3	N	41					300
							45	9									
01	7409	X	3832	-0-	-3577	-0-	645	1	3086	3	N	92	170	1	6	8	216
							101	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	609	-0-	-538	-0-	137	1	464	3	N	7					276
							8	9									
09	1110	N	148	-0-	-962	-0-	7	1	141	3	N	-0-					276
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	448	1	1789	3	N	25					301
							28	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	366	1	1415	3	N	26					327
							29	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	524	1	902	3	N	27					354
							30	9									
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	553	1	660	3	N	25					379
							28	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1381	3	17	9	N	15	1	8			125
09	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	1081	3	11	9	N	10	1	8			134
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2088	3	2	9	N	2					136
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	3	1	9	N	1	1	8			136
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2589	3	2	9	N	2	1	8			137
01	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	298	3	51	9	N	46	167	1	1	8	15

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4052	3	17	9	N	15					107
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3914	3	13	9	N	12	1	8			118
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3980	3	12	9	N	11					129
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3834	3	17	9	N	15					144
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3917	3	19	9	N	17					161
*01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4142	3	17	9	N	15	1	8			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7462	-0-	-1745	-0-	7401	3	61	9	N	55	170	1			56
09	8910	X	6746	-0-	-2164	-0-	6691	3	55	9	N	50					106
10	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	6827	3	57	9	N	52					158
11	7230	X	6498	-0-	-732	-0-	6443	3	55	9	N	50					208
12	7471	X	6800	-0-	-671	-0-	6743	3	57	9	N	52					260
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6835	3	57	9	N	52	166	1			146

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9579	-0-	-434	-0-	9561	3	18	9	N	16					159
09	9450	X	9092	-0-	-358	-0-	9083	3	9	9	N	8					167
10	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	9222	3	15	9	N	14					181
11	9450	X	8972	-0-	-478	-0-	8961	3	11	9	N	10					191
12	9641	X	9163	-0-	-478	-0-	9150	3	13	9	N	12					203
01	9579	X	9010	-0-	-569	-0-	8991	3	19	9	N	17	172	1	1	8	47

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6340	3	32	9	N	29					40
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6071	3	34	9	N	31					71
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6166	3	29	9	N	26					97
11	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5564	3	33	9	N	30					127
12	5921	X	5625	-0-	-296	-0-	5590	3	35	9	N	32					159
01	5921	X	4405	-0-	-1516	-0-	4365	3	40	9	N	36	164	1	1	8	30

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	277	1	3452	3	N	1					23
							1	9									
09	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	270	1	2284	3	N	-0-					23
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	279	1	2541	3	N	-0-					23
11	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	265	1	2149	3	N	4					27
							4	9									
12	3317	X	1746	-0-	-1571	-0-	279	1	1463	3	N	4					31
							4	9									
01	3317	X	2252	-0-	-1065	-0-	240	1	2011	3	N	1	1	8			31
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	6330	3	1	9	N	1					180
09	6510	X	5345	-0-	-1165	-0-	5345	3			N	-0-	101	5			79
10	6727	X	5653	-0-	-1074	-0-	5652	3	1	9	N	1	18	5			62
11	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	3			N	-0-					62
12	6727	X	6212	-0-	-515	-0-	6210	3	2	9	N	2					64
*01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6392	3	2	9	N	2	1	8			65

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2871	3	41	9	N	37					47
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2710	3	43	9	N	39					86
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3027	3	45	9	N	41					127
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2497	3	24	9	N	22					149
12	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	1142	3	13	9	N	12					161
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	1	1	8			161

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	220	1	1404	3	N	142	303	1			84
							156	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	214	1	1362	3	N	100					184
							110	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	237	1	1436	3	N	71					255
							78	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	145	1	1460	3	N	97	332	1			20
							107	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	211	1	1342	3	N	44					64
							48	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1255	3	N	43					107
							47	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	2959	3			N	-0-					116
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					116
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					116
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					116
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					116
01	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3088	3	3	9	N	3					119

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	2749	3	3	9	N	3	3	8			96
09	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3189	3	1	9	N	1	1	8			96
10	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3174	3	13	9	N	12					108
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3810	3	15	9	N	14	2	8			120
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4593	3	1	9	N	1	1	8			120
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5079	3	14	9	N	13	3	8			130

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3	3	8			158
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	3	1	9	N	1	1	8			158
10	3100	N	3336	-0-	236	236	3321	3	15	9	N	14					172
11	3000	N	3994	-0-	994	1230	3938	3	56	9	N	51	169	1	2	8	52
12	3100	N	3939	-0-	839	2069	3919	3	20	9	N	18	1	8			69
*01	6393	X	4324	-0-	-2069	-0-	4300	3	24	9	N	22	3	8			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8793	-0-	-724	-0-	8767	3	26	9	N	24					58
09	8610	X	8520	-0-	-90	-0-	8491	3	29	9	N	26	1	8			83
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9126	3	32	9	N	29					112
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9138	3	34	9	N	31					143
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9666	3	34	9	N	31	172	1			2
*01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9781	3	42	9	N	38					40

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	82	1	6612	3	N	11	3	8			115
							12	9									
09	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	74	1	8042	3	N	11	1	8			125
							12	9									
10	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	98	1	5256	3	N	11	136	1			-0-
							12	9									
11	6480	X	82	-0-	-6398	-0-	80	1	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	304	1	3	9	N	3	1	8			2
01	7316	X	909	-0-	-6407	-0-	351	1	546	3	N	11	8	8			5
							12	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	439	1	3295	3	N	9	1	8			113
							10	9									
09	3570	X	1646	-0-	-1924	-0-	383	1	1263	3	N	-0-					113
10	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	408	1	2936	3	N	7					120
							8	9									
11	3630	X	1961	-0-	-1669	-0-	373	1	1588	3	N	-0-					120
12	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	394	1	2367	3	N	1					121
							1	9									
01	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	303	1	2112	3	N	-0-					121

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4564	-0-	-2411	-0-	295	1	4233	3	N	33	3	8			173
							36	9									
09	6750	X	5258	-0-	-1492	-0-	288	1	4900	3	N	64	169	1	1	8	67
							70	9									
10	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	182	1	5546	3	N	48					115
							53	9									
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	270	1	5565	3	N	55	3	8			167
							61	9									
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	164	1	6065	3	N	50	164	1	1	8	52
							55	9									
01	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	163	1	5192	3	N	45	5	8			92
							50	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	218	1	3378	3	N	18	3	8			156
							20	9									
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	199	1	3418	3	N	46	151	1	1	8	50
							51	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	216	1	3683	3	N	15					65
							17	9									
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	3	N	24	3	8			86
							26	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	194	1	3913	3	N	22	2	8			106
							24	9									
*01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	93	1	4899	3	N	25	4	8			127
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	402	1	1532	3	N	56	169	1	4	8	15
							62	9									
09	2340	X	1669	-0-	-671	-0-	401	1	1188	3	N	73	2	8			86
							80	9									
10	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	393	1	1473	3	N	65					151
							72	9									
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	396	1	1304	3	N	55	154	1	2	8	50
							61	9									
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	419	1	1786	3	N	105	3	8			152
							116	9									
01	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	476	1	774	3	N	69	151	1	5	8	65
							76	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

08	4588	X	3508	-0-	-1080	-0-	3482	3	26	9	N	24					94
09	4440	X	3731	-0-	-709	-0-	3714	3	17	9	N	15					109
10	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	3716	3	14	9	N	13					122
11	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3490	3	17	9	N	15					137
12	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	2983	3	9	9	N	8	43	1			102
01	3844	X	2007	-0-	-1837	-0-	1998	3	9	9	N	8	1	8			109

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	162	1	2593	3	N	4	1	8			80
							4	9									
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	3	N	5					85
							6	9									
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	170	1	2766	3	N	5					90
							6	9									
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	167	1	2696	3	N	8	1	8			97
							9	9									
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	187	1	2650	3	N	4	1	8			100
							4	9									
*01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	133	1	2888	3	N	7	2	8			105
							8	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

08	1860	X	1365	-0-	-495	-0-	241	1	1109	3	N	14	2	8			158
							15	9									
09	1710	X	1146	-0-	-564	-0-	212	1	930	3	N	4	1	8			161
							4	9									
10	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	225	1	1485	3	N	4					165
							4	9									
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	223	1	2082	3	N	21	161	1	1	8	24
							23	9									
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	216	1	2150	3	N	14	1	8			37
							15	9									
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	243	1	1610	3	N	11	2	8			46
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	204	1	3160	3	N	26					263
							29	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	187	1	2851	3	N	22	164	1			121
							24	9									
10	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	259	1	2520	3	N	25					146
							28	9									
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	221	1	2242	3	N	25					171
							28	9									
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	184	1	2780	3	N	25					196
							28	9									
01	3007	X	2307	-0-	-700	-0-	195	1	2097	3	N	14	158	1	2	8	50
							15	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

08	1178	N	800	-0-	-378	-0-	738	3	62	9	N	56	1	8			132
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	788	3	57	9	N	52	2	8			182
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	718	3	54	9	N	49					231
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	715	3	46	9	N	42	1	8			272
12	868	N	246	-0-	-622	-0-	189	3	57	9	N	52					324
01	775	N	353	-0-	-422	-0-	208	3	145	9	N	132	335	1	4	8	117

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					4
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					4
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					4
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					98
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					98
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					98
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					98
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	1	3	9	N	3					101
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	802	1	214	3	N	4	1	8			104
							4	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					97
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					97
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	1	1	9	N	1					98
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	276	1	484	3	N	15					113
							17	9									
12	3100	N	3512	-0-	412	412	235	1	3276	3	N	1					114
							1	9									
*01	658	N	246	-0-	-412	-0-	242	1	4	9	N	4	1	8			117

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

08	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3794	3			N	-0-					45
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					45
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					45
11	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	3811	3	2	9	N	2					47
12	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3905	3	2	9	N	2					49
01	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3882	3	1	9	N	1					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7711	3	32	9	N	29					284
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7086	3	23	9	N	21	179	1	1	8	125
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7502	3	3	9	N	3					128
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7252	3	22	9	N	20					148
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7537	3	22	9	N	20					168
*01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7514	3	33	9	N	30	2	8			196

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	131	1	5702	3	N	16	4	8			102
							18	9									
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	117	1	5741	3	N	3	1	8			104
							3	9									
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	126	1	6184	3	N	26					130
							29	9									
11	5970	X	5431	-0-	-539	-0-	122	1	5286	3	N	21	2	8			149
							23	9									
12	6169	X	5828	-0-	-341	-0-	118	1	5668	3	N	38	179	1	1	8	7
							42	9									
*01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	112	1	6298	3	N	31	3	8			35
							34	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					24
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	246	1	605	3	N	8	5	8			27
							9	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2931	3	45	9	N	41	4	8			119
09	3210	X	2683	-0-	-527	-0-	2643	3	40	9	N	36	1	8			154
10	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2742	3	51	9	N	46	163	1			37
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3139	3	61	9	N	55	3	8			89
12	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	2646	3	42	9	N	38	2	8			125
01	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2638	3	51	9	N	46	4	8			167

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	127	1	5731	3	N	-0-					158
09	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	75	1	4663	3	N	-0-					158
10	5673	X	1490	-0-	-4183	-0-	1490	3			N	-0-					158
11	5490	X	487	-0-	-5003	-0-	487	3			N	-0-					158
12	5673	X	3607	-0-	-2066	-0-	3604	3	3	9	N	3					161
01	5673	X	4742	-0-	-931	-0-	4725	3	17	9	N	15					176

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	1	24	9	N	22	19	8			67
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	1	11	9	N	10	10	8			67
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	1	2	9	N	2					69
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	355	1	28	9	N	25	23	8			71
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	269	1	12	9	N	11	11	8			71
01	403	N	192	-0-	-211	-0-	174	1	18	9	N	16	16	8			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	597	1	3618	3	N	6	6	8			29
							7	9									
09	4230	X	3362	-0-	-868	-0-	573	1	2786	3	N	3	3	8			29
							3	9									
10	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	620	1	3318	3	N	-0-					29
11	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	600	1	2895	3	N	5	5	8			29
							6	9									
12	4743	X	3852	-0-	-891	-0-	620	1	3228	3	N	4	4	8			29
							4	9									
01	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	374	1	3233	3	N	10	8	8			31
							11	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	331	1	2319	3	N	50	170	1			81
							55	9									
09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	353	1	1879	3	N	55					136
							61	9									
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	274	1	1676	3	N	37					173
							41	9									
11	2610	X	2131	-0-	-479	-0-	324	1	1735	3	N	65	169	1			69
							72	9									
12	2356	N	631	-0-	-1725	-0-	376	1	207	3	N	44					113
							48	9									
01	1984	N	890	-0-	-1094	-0-	327	1	515	3	N	44	1	8			156
							48	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	853	1	1718	3	N	59	2	8			378
							65	9									
09	3000	N	3401	-0-	401	401	870	1	2417	3	N	104	4	8			478
							114	9									
10	3100	N	3356	-0-	256	657	899	1	2340	3	N	106	161	1	2	8	421
							117	9									
11	2177	N	1520	-0-	-657	-0-	720	1	700	3	N	91	163	1	1	8	348
							100	9									
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	592	1	25	9	N	23					371
*01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	538	1	26	9	N	24	7	8			388

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

08	7502	X	6986	-0-	-516	-0-	323	1	6620	3	N	39	4	8					107
							43	9											
09	6930	X	6912	-0-	-18	-0-	307	1	6575	3	N	27	2	8					132
							30	9											
10	7161	X	7126	-0-	-35	-0-	307	1	6790	3	N	26							158
							29	9											
11	6750	X	6730	-0-	-20	-0-	298	1	6377	3	N	50	163	1	4	8			41
							55	9											
12	7130	X	7051	-0-	-79	-0-	296	1	6724	3	N	28	2	8					67
							31	9											
*01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	242	1	7158	3	N	29	5	8					91
							32	9											

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8947	3	1	9	N	1	1	8					137
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8000	3	3	9	N	3	1	8					139
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-							139
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	3	2	9	N	2	1	8					140
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6425	3	31	9	N	28	69	1	1	8			98
*01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6565	3	25	9	N	23	2	8					119

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	576	1	371	3	N	23	6	8					279
							25	9											
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	555	1	684	3	N	22	166	1	3	8			132
							24	9											
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	592	1	1319	3	N	26							158
							29	9											
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	572	1	1384	3	N	31	6	8					183
							34	9											
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	579	1	1056	3	N	30	4	8					209
							33	9											
01	899	N	502	-0-	-397	-0-	473	1	29	9	N	26	5	8					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6728	3	8	9	N	7					91
09	6630	X	6008	-0-	-622	-0-	6002	3	6	9	N	5					96
10	6851	X	6219	-0-	-632	-0-	6211	3	8	9	N	7	103	1			-0-
11	6630	X	6027	-0-	-603	-0-	6013	3	14	9	N	13					13
12	6789	X	6520	-0-	-269	-0-	6502	3	18	9	N	16					29
01	6727	X	5210	-0-	-1517	-0-	5198	3	12	9	N	11					40

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					68
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					68
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					68
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					68
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					68

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10877	-0-	-35	-0-	10876	3	1	9	N	1	1	8			145
09	10560	X	10201	-0-	-359	-0-	10201	3			N	-0-					145
10	10881	X	10448	-0-	-433	-0-	10448	3			N	-0-					145
11	10530	X	10020	-0-	-510	-0-	10013	3	7	9	N	6	124	1			27
12	10881	X	10339	-0-	-542	-0-	10339	3			N	-0-					27
01	10881	X	10405	-0-	-476	-0-	10404	3	1	9	N	1	1	8			27

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	245	1	4409	3	N	43	2	8			80
							47	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	580	1	4196	3	N	36	1	8			115
							40	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	608	1	4225	3	N	37					152
							41	9									
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	600	1	3880	3	N	46	167	1	1	8	30
							51	9									
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	380	1	3724	3	N	33	1	8			62
							36	9									
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	160	1	3921	3	N	36	2	8			96
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	57	1	3262	3	N	2	2	8			196
							2	9									
09	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	59	1	3048	3	N	-0-					196
10	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	45	1	3359	3	N	-0-					196
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	45	1	3830	3	N	30	168	1	2	8	56
							33	9									
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	40	1	4128	3	N	22	1	8			77
							24	9									
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	33	1	3891	3	N	23	1	8			99
							25	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

08	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4169	3	15	9	N	14	1	8			147
09	4290	X	4025	-0-	-265	-0-	4013	3	12	9	N	11	156	1			2
10	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4126	3	14	9	N	13					15
11	4290	X	3713	-0-	-577	-0-	3702	3	11	9	N	10					25
12	4309	X	3758	-0-	-551	-0-	3738	3	20	9	N	18	1	8			42
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4279	3	19	9	N	17					59

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

08	930	X	630	-0-	-300	-0-	535	1	95	9	N	86	1	8			85
09	900	X	557	-0-	-343	-0-	493	1	64	9	N	58	3	8			140
10	930	X	653	-0-	-277	-0-	590	1	63	9	N	57	3	8			194
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	473	1	2059	3	N	20	173	1	2	8	39
							22	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	437	1	1269	3	N	125					164
							138	9									
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	431	1	2259	3	N	108	10	8			262
							119	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	295	1	6964	3	N	109	169	1	2	8	135
							120	9									
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	266	1	5838	3	N	46	3	8			178
							51	9									
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	227	1	7861	3	N	143	163	1	2	8	156
							157	9									
11	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	319	1	3398	3	N	68	170	1	1	8	53
							75	9									
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	400	1	6059	3	N	114					167
							125	9									
*01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	406	1	6109	3	N	122	166	1	10	8	113
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4328	-0-	-1004	-0-	4326	3	2	9	N	2	2	8			35
09	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	4386	3			N	-0-					35
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					35
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5018	3	2	9	N	2	2	8			35
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5016	3	1	9	N	1	1	8			35
01	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	4616	3	3	9	N	3	3	8			35

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	357	1	7999	3	N	53	1	8			343
							58	9									
09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	276	1	7708	3	N	118	333	1	1	8	127
							130	9									
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	72	1	11871	3	N	89	177	1			39
							98	9									
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	279	1	7867	3	N	63					102
							69	9									
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	309	1	9069	3	N	105					207
							116	9									
*01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	225	1	7942	3	N	65	165	1	2	8	105
							72	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3033	-0-	-1493	-0-	479	1	2458	3	N	87					112
							96	9									
09	4380	X	3509	-0-	-871	-0-	407	1	3015	3	N	79	1	8			190
							87	9									
10	4526	X	521	-0-	-4005	-0-	484	1	37	9	N	34					224
11	4380	X	2316	-0-	-2064	-0-	591	1	1569	3	N	142	329	1			37
							156	9									
12	4526	X	1243	-0-	-3283	-0-	590	1	579	3	N	67					104
							74	9									
01	3627	X	597	-0-	-3030	-0-	563	1	34	9	N	31	2	8			133

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3505	-0-	-1517	-0-	837	1	2662	3	N	5					65
							6	9									
09	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	736	1	3432	3	N	22					87
							24	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	594	1	3553	3	N	20					107
							22	9									
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4101	3	24	9	N	22					129
12	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	136	1	3156	3	N	12					141
							13	9									
*01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5576	3	103	9	N	94	170	1			65

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	586	1	754	3	N	32	3	8			54
							35	9									
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	201	1	9	9	N	8	7	8			55
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	3	6	9	N	5	4	8			56
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1	1	1176	3	N	8	4	8			60
							9	9									
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	1			N	-0-					60
01	1426	N	745	-0-	-681	-0-	117	1	599	3	N	26	26	8			60
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	677	1	2559	3	N	3	1	8			33
							3	9									
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	558	1	2938	3	N	2	1	8			34
							2	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	601	1	2652	3	N	2					36
							2	9									
11	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	440	1	2611	3	N	5	29	1	1	8	11
							6	9									
12	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	572	1	2491	3	N	4	1	8			14
							4	9									
01	3627	X	2788	-0-	-839	-0-	545	1	2237	3	N	5	2	8			17
							6	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	3	N	182					289
							200	9									
09	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	263	1	3473	3	N	-0-					289
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	284	1	3996	3	N	85	331	1	1	8	42
							94	9									
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	274	1	3970	3	N	53	1	8			94
							58	9									
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	240	1	4253	3	N	60					154
							66	9									
*01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	225	1	4517	3	N	88	172	1	5	8	65
							97	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10750	3	20	9	N	18	1	8			124
09	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10863	3	12	9	N	11					135
10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11877	3	15	9	N	14					149
11	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10307	3	26	9	N	24	162	1	1	8	10
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10393	3	34	9	N	31	1	8			40
01	10416	X	9949	-0-	-467	-0-	9913	3	36	9	N	33	1	8			72

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6731	3	12	9	N	11					27
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6589	3	21	9	N	19					46
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6945	3	21	9	N	19					65
11	5190	X	5188	-0-	-2	-0-	5174	3	14	9	N	13					78
12	5363	X	3740	-0-	-1623	-0-	247	1	3480	3	N	12					90
							13	9									
*01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6861	3	29	9	N	26					116

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3308	-0-	-2737	-0-	3307	3	1	9	N	1					122
09	5850	X	5275	-0-	-575	-0-	5257	3	18	9	N	16					138
10	6045	X	6017	-0-	-28	-0-	6011	3	6	9	N	5					143
11	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	5490	3			N	-0-					143
12	6045	X	3728	-0-	-2317	-0-	3728	3			N	-0-					143
01	6014	X	3285	-0-	-2729	-0-	3285	3			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3651	-0-	-1123	-0-	425	1	3015	3	N	192	169	1	5	8	192
							211	9									
09	4620	X	3493	-0-	-1127	-0-	377	1	3027	3	N	81	154	1			119
							89	9									
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	438	1	3075	3	N	111	176	1			54
							122	9									
11	3780	X	3567	-0-	-213	-0-	481	1	2888	3	N	180	170	1	5	8	59
							198	9									
12	3813	X	2568	-0-	-1245	-0-	380	1	2039	3	N	135	168	1	2	8	24
							149	9									
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	387	1	2871	3	N	138	8	8			154
							152	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	9	1	6518	3	N	-0-					13
09	5430	X	4973	-0-	-457	-0-	47	1	4926	3	N	-0-					13
10	5673	X	2931	-0-	-2742	-0-	687	1	2244	3	N	-0-					13
11	6330	X	3734	-0-	-2596	-0-	648	1	3086	3	N	-0-					13
12	6541	X	3015	-0-	-3526	-0-	638	1	2377	3	N	-0-					13
01	6541	X	5604	-0-	-937	-0-	5604	3			N	-0-					13

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

08	5456	X	2996	-0-	-2460	-0-	828	1	2166	3	N	2					95
							2	9									
09	5280	X	3243	-0-	-2037	-0-	685	1	2552	3	N	5					100
							6	9									
10	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	73	1	5095	3	N	7	66	1	13	5	28
							8	9									
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4017	3	10	9	N	9					37
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	177	1	4808	3	N	18					55
							20	9									
01	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5065	3	17	9	N	15					70

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					3
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					3
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					3
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					3
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					3

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	595	1	708	3	N	11	1	8			45
							12	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	538	1	1308	3	N	11	1	8			55
							12	9									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	591	1	907	3	N	9					64
							10	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	598	1	1416	3	N	10	1	8			73
							11	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	648	1	671	3	N	12	1	8			84
							13	9									
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	637	1	449	3	N	5	2	8			87
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4111	-0-	-1097	-0-	4101	3	10	9	N	9					119
09	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4797	3	9	9	N	8					127
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5900	3	8	9	N	7					134
11	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5361	3	34	9	N	31	1	8			164
12	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5260	3	29	9	N	26	168	1			22
01	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	5223	3	25	9	N	23					45

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

08	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	549	1	2091	3	N	25					147
							28	9									
09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	521	1	2053	3	N	37	171	1			13
							41	9									
10	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	519	1	2457	3	N	20					33
							22	9									
11	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	482	1	2056	3	N	8					41
							9	9									
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	540	1	2636	3	N	4					45
							4	9									
01	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	551	1	2351	3	N	3	1	8			47
							3	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	288	1	3510	3	N	5					81
							6	9									
09	3750	X	3353	-0-	-397	-0-	289	1	3058	3	N	5					86
							6	9									
10	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	291	1	3104	3	N	9					95
							10	9									
11	3750	X	3336	-0-	-414	-0-	267	1	3059	3	N	9					104
							10	9									
12	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	297	1	3404	3	N	11					115
							12	9									
*01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	286	1	3734	3	N	26	1	8			140
							29	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

08	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5428	3	11	9	N	10					156
09	5280	X	5239	-0-	-41	-0-	5232	3	7	9	N	6					162
10	5456	X	5062	-0-	-394	-0-	5052	3	10	9	N	9					171
11	5250	X	1142	-0-	-4108	-0-	1134	3	8	9	N	7	153	1			25
12	5425	X	3358	-0-	-2067	-0-	3345	3	13	9	N	12					37
01	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	4395	3	14	9	N	13	1	8			49

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8991	3	58	9	N	53	169	1			108
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8818	3	32	9	N	29	1	8			136
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9304	3	29	9	N	26					162
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8825	3	28	9	N	25	161	1			26
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8920	3	29	9	N	26					52
01	7502	X	5634	-0-	-1868	-0-	5609	3	25	9	N	23	2	8			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	4280	-0-	-6446	-0-	41 2	1 9	4237	3	N	2					82
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					82
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					82
11	6270	X	2129	-0-	-4141	-0-	7 2	1 9	2120	3	N	2					84
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	235 116	1 9	9132	3	N	105					189
*01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	152 18	1 9	10723	3	N	16	16	8			189

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	170	1			122
09	2700	X	28	-0-	-2672	-0-	28	3			N	-0-					122
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					122
11	450	X	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					122
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					122
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3					125

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

08	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	58	1	3189	3	N	-0-					77
09	4320	X	2123	-0-	-2197	-0-	261 1	1 9	1861	3	N	1	1	8			77
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	N	1	1	8			77
11	3150	X	255	-0-	-2895	-0-	254	3	1	9	N	1	1	8			77
12	3255	X	1192	-0-	-2063	-0-	899	1	293	3	N	-0-					77
01	3255	X	758	-0-	-2497	-0-	754	1	4	9	N	4	4	8			77

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

08	8277	X	6061	-0-	-2216	-0-	6059	3	2	9	N	2					97
09	7890	X	7668	-0-	-222	-0-	7660	3	8	9	N	7					104
10	8153	X	7050	-0-	-1103	-0-	7039	3	11	9	N	10					114
11	7290	X	5849	-0-	-1441	-0-	5847	3	2	9	N	2					116
12	7936	X	5812	-0-	-2124	-0-	5808	3	4	9	N	4					120
01	7936	X	6385	-0-	-1551	-0-	6374	3	11	9	N	10	1	8			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	424	1	1269	3	N	6	3	8			45
							7	9									
09	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	403	1	751	3	N	8	1	8			52
							9	9									
10	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	580	1	595	3	N	2					54
							2	9									
11	1650	N	970	-0-	-680	-0-	870	1	97	3	N	3	2	8			55
							3	9									
12	1209	N	905	-0-	-304	-0-	899	1	6	9	N	5	2	8			58
01	1178	N	724	-0-	-454	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			58

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					39
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					39
10	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	4586	3	4	9	N	4					43
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4831	3	1	9	N	1					44
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					44
*01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1	9	N	1	1	8			44

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1023	-0-	-1240	-0-	459	1	547	3	N	15	3	8			92
							17	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	494	1	2889	3	N	24	2	8			114
							26	9									
10	3100	X	1750	-0-	-1350	-0-	611	1	1130	3	N	8					122
							9	9									
11	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	421	1	1606	3	N	17	4	8			135
							19	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	655	1	2941	3	N	53	167	1	3	8	18
							58	9									
01	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	503	1	2645	3	N	32	6	8			44
							35	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8130	3	10	9	N	9					44
09	7230	X	7129	-0-	-101	-0-	7118	3	11	9	N	10					54
10	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7349	3	14	9	N	13					67
11	7800	X	7241	-0-	-559	-0-	7221	3	20	9	N	18					85
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7260	3	20	9	N	18					103
01	8060	X	5810	-0-	-2250	-0-	5789	3	21	9	N	19	1	8			121

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8520	3	26	9	N	24					68
09	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8389	3	9	9	N	8					76
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8522	3	18	9	N	16					92
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8134	3	48	9	N	44					136
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8203	3	8	9	N	7					143
01	8122	X	7996	-0-	-126	-0-	7995	3	1	9	N	1					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	355	1	5105	3	N	3					103
							3	9									
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	167	1	5674	3	N	6					109
							7	9									
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7229	3	12	9	N	11					120
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6917	3	12	9	N	11					131
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6750	3	21	9	N	19	50	1			100
*01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6819	3	18	9	N	16	59	1	1	8	56

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5788	3	20	9	N	18					168
09	5460	X	3713	-0-	-1747	-0-	4	1	3643	3	N	60					228
							66	9									
10	5642	X	200	-0-	-5442	-0-	188	1	12	9	N	11	169	1			70
11	5610	X	4202	-0-	-1408	-0-	192	1	3987	3	N	21	1	8			90
							23	9									
12	5797	X	4358	-0-	-1439	-0-	196	1	4106	3	N	51	125	1			16
							56	9									
01	5797	X	3428	-0-	-2369	-0-	154	1	3248	3	N	24					40
							26	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8123	3	17	9	N	15					157
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8012	3	37	9	N	34	181	1			10
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7968	3	123	9	N	112					122
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7558	3	48	9	N	44					166
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7820	3	48	9	N	44	170	1			40
*01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8598	3	37	9	N	34	2	8			72

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5388	3	29	9	N	26					150
09	5160	X	5059	-0-	-101	-0-	5026	3	33	9	N	30					180
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5376	3	35	9	N	32	157	1			55
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5432	3	44	9	N	40					95
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5537	3	30	9	N	27	87	1			35
01	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	5335	3	36	9	N	33	1	8			67

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	560	-0-	-3191	-0-	298	1	262	3	N	-0-					12
09	3630	X	133	-0-	-3497	-0-	133	1			N	-0-					12
10	3751	X	90	-0-	-3661	-0-	90	1			N	-0-					12
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					12
12	2573	X	693	-0-	-1880	-0-	693	3			N	-0-					12
01	558	X	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					12

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	374	1	3	9	N	3	3	8			123
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	340	1	14	9	N	13	2	8			134
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	365	1	2	9	N	2					136
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	1	6	9	N	5	4	8			137
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	1	4	9	N	4	4	8			137
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	1	11	9	N	10	9	8			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	3	N	23	172	1	1	8	35
							25	9									
09	2220	X	1623	-0-	-597	-0-	176	1	1437	3	N	9					44
							10	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	210	1	2129	3	N	8					52
							9	9									
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	181	1	2780	3	N	17	1	8			68
							19	9									
12	3100	N	3103	-0-	3	3	191	1	2891	3	N	19					87
							21	9									
*01	2972	N	2969	-0-	-3	-0-	185	1	2766	3	N	16	1	8			102
							18	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

08	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	5697	3	10	9	N	9					75
09	5790	X	5758	-0-	-32	-0-	5750	3	8	9	N	7					82
10	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	5546	3	4	9	N	4					86
11	5520	X	5245	-0-	-275	-0-	5232	3	13	9	N	12					98
12	5952	X	5463	-0-	-489	-0-	5450	3	13	9	N	12					110
01	5952	X	5730	-0-	-222	-0-	5716	3	14	9	N	13					123

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

08	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4452	3	1	9	N	1	1	8			20
09	5400	X	4472	-0-	-928	-0-	4469	3	3	9	N	3	1	8			22
10	5580	X	3020	-0-	-2560	-0-	3020	3			N	-0-					22
11	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	4059	3	7	9	N	6	1	8			27
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	4597	3	14	9	N	13	1	8			39
01	4619	X	3987	-0-	-632	-0-	3977	3	10	9	N	9	1	8			47

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

08	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	620	1	2625	3	N	44					191
							48	9									
09	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	599	1	2487	3	N	43	176	1	1	8	57
							47	9									
10	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	620	1	2295	3	N	40					97
							44	9									
11	3240	X	2215	-0-	-1025	-0-	540	1	1636	3	N	35					132
							39	9									
12	3348	X	1766	-0-	-1582	-0-	620	1	1135	3	N	10					142
							11	9									
01	3286	X	1457	-0-	-1829	-0-	620	1	822	3	N	14					156
							15	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					75
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					75
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					75
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					75
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					75
*01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					75

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

08	3596	X	2172	-0-	-1424	-0-	2140	3	32	9	N	29	1	8			120
09	3090	X	1600	-0-	-1490	-0-	1579	3	21	9	N	19					139
10	2852	X	2184	-0-	-668	-0-	2184	3			N	-0-					139
11	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	2531	3			N	-0-					139
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2967	3	7	9	N	6	94	1			51
*01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6	9	N	5	1	8			55

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					45
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					45
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					45
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					45
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					45
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					45

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

08	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	3983	3	18	9	N	16					60
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3950	3	11	9	N	10					70
10	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4240	3	8	9	N	7					77
11	4170	X	3771	-0-	-399	-0-	3761	3	10	9	N	9					86
12	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3964	3	13	9	N	12	95	1			3
01	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3598	3	3	9	N	3	1	8			5

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

08	6014	X	5761	-0-	-253	-0-	5680	3	81	9	N	74	2	8			166
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5573	3	95	9	N	86	168	1	1	8	83
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5769	3	113	9	N	103					186
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5591	3	61	9	N	55	153	1	1	8	87
12	5859	X	5737	-0-	-122	-0-	5672	3	65	9	N	59	1	8			145
*01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5926	3	86	9	N	78	166	1	2	8	55

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	3	6	9	N	5	1	8			61
09	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3437	3	3	9	N	3					64
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3751	3	6	9	N	5					69
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3460	3	12	9	N	11	1	8			79
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3543	3	12	9	N	11	1	8			89
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3695	3	145	9	N	132	187	1	2	8	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6521	-0-	-454	-0-	6457	3	64	9	N	58	1	8			74
09	6510	X	6301	-0-	-209	-0-	6245	3	56	9	N	51					125
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6568	3	37	9	N	34					159
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6312	3	78	9	N	71	167	1	1	8	62
12	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6340	3	64	9	N	58	1	8			119
01	6603	X	6354	-0-	-249	-0-	6289	3	65	9	N	59	156	1	2	8	20

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3628	3	1	9	N	1	1	8			137
09	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3366	3	1	9	N	1	1	8			137
10	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	3			N	-0-					137
11	3510	X	3297	-0-	-213	-0-	3296	3	1	9	N	1	1	8			137
12	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3473	3	1	9	N	1	1	8			137
01	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	3605	3	4	9	N	4	2	8			139

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	145	1	4006	3	N	13					140
							14	9									
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	109	1	4268	3	N	18					158
							20	9									
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	94	1	4951	3	N	33					191
							36	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	119	1	3920	3	N	43	170	1			64
							47	9									
12	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	127	1	3918	3	N	20					84
							22	9									
01	5084	X	3541	-0-	-1543	-0-	61	1	3452	3	N	25					109
							28	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1384	-0-	-2367	-0-	1383	3	1	9	N	1	1	8			63
09	3120	X	2192	-0-	-928	-0-	2191	3	1	9	N	1	1	8			63
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					63
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	N	3	1	8			65
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4196	3	1	9	N	1	1	8			65
*01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	3	3	9	N	3	2	8			66

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	4271	-0-	-4316	-0-	4239	3	32	9	N	29	2	8			32
09	8310	X	5182	-0-	-3128	-0-	5151	3	31	9	N	28	1	8			59
10	8587	X	5730	-0-	-2857	-0-	5710	3	20	9	N	18					77
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6617	3	37	9	N	34	2	8			109
12	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	5145	3	1	9	N	1	1	8			109
01	5735	X	1616	-0-	-4119	-0-	1607	3	9	9	N	8	2	8			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	637	-0-	-7144	-0-	449	1	177	3	N	10	4	8			18
							11	9									
09	4350	X	57	-0-	-4293	-0-	57	3			N	-0-					18
10	2604	X	60	-0-	-2544	-0-	1	1	59	3	N	-0-					18
11	870	X	180	-0-	-690	-0-	180	1			N	-0-					18
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	520	1	728	3	N	7	7	8			18
							8	9									
*01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	571	1	692	3	N	12	12	8			18
							13	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7341	-0-	-1308	-0-	7335	3	6	9	N	5	2	8			50
09	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	8232	3	1	9	N	1	1	8			50
10	8866	X	6308	-0-	-2558	-0-	6308	3			N	-0-					50
11	8580	X	5823	-0-	-2757	-0-	5820	3	3	9	N	3	1	8			52
12	8866	X	5198	-0-	-3668	-0-	5192	3	6	9	N	5	1	8			56
01	8494	X	5951	-0-	-2543	-0-	5949	3	2	9	N	2	2	8			56

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	87	1	4060	3	N	30					63
							33	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	85	1	3650	3	N	38					101
							42	9									
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	94	1	3855	3	N	30					131
							33	9									
11	4050	X	3519	-0-	-531	-0-	90	1	3399	3	N	27					158
							30	9									
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	90	1	4085	3	N	21	134	1			45
							23	9									
*01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	68	1	4240	3	N	39	1	8			83
							43	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	84	1	3807	3	N	7	1	8			148
							8	9									
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	121	1	2611	3	N	3					151
							3	9									
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	71	1	5637	3	N	23					174
							25	9									
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	179	1	2502	3	N	31	161	1			44
							34	9									
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	2863	3	N	29					73
							32	9									
*01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	246	1	2129	3	N	18	2	8			89
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	236	1	3537	3	N	53					142
							58	9									
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	382	1	3957	3	N	38	1	8			179
							42	9									
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	356	1	5770	3	N	103	170	1			112
							113	9									
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	352	1	3727	3	N	73	171	1	1	8	13
							80	9									
12	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	357	1	3168	3	N	52					65
							57	9									
01	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	310	1	3251	3	N	49	2	8			112
							54	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7589	-0-	-99	-0-	7581	3	8	9	N	7					84
09	7740	X	3805	-0-	-3935	-0-	153	1	3646	3	N	5					89
							6	9									
10	7998	X	6699	-0-	-1299	-0-	49	1	6641	3	N	8					97
							9	9									
11	7740	X	6606	-0-	-1134	-0-	6589	3	17	9	N	15					112
12	7657	X	5248	-0-	-2409	-0-	98	1	5141	3	N	8					120
							9	9									
01	7595	X	3923	-0-	-3672	-0-	503	1	3409	3	N	10					130
							11	9									

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	1408	-0-	-4606	-0-	567	1	841	3	N	-0-					78
09	5820	X	2866	-0-	-2954	-0-	372	1	2492	3	N	2					80
							2	9									
10	7812	X	1822	-0-	-5990	-0-	566	1	1252	3	N	4					84
							4	9									
11	7560	X	4283	-0-	-3277	-0-	573	1	3701	3	N	8					92
							9	9									
12	7812	X	6718	-0-	-1094	-0-	400	1	6304	3	N	13					105
							14	9									
*01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	160	1	6273	3	N	22	123	1	1	8	3
							24	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	4532	-0-	-4644	-0-	4526	3	6	9	N	5					148
09	8100	X	2908	-0-	-5192	-0-	2906	3	2	9	N	2					150
10	8370	X	2427	-0-	-5943	-0-	2427	3			N	-0-					150
11	8010	X	1170	-0-	-6840	-0-	1170	3			N	-0-					150
12	5859	X	2758	-0-	-3101	-0-	2752	3	6	9	N	5					155
*01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4614	3	14	9	N	13	5	8			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	43	1	3127	3	N	3	164	1			3
							3	9									
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					3
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					3
11	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	24	1	2956	3	N	-0-					3
12	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	26	1	3342	3	N	3					6
							3	9									
01	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	28	1	3117	3	N	-0-					6

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1833	3	28	9	N	25					234
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1815	3	9	9	N	8					242
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1952	3	43	9	N	39					281
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1840	3	21	9	N	19	170	1			130
12	1891	X	1587	-0-	-304	-0-	1587	3			N	-0-					130
01	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	1477	3	1	9	N	1					131

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	1565	3	12	9	N	11					31
09	2130	X	1086	-0-	-1044	-0-	1077	3	9	9	N	8					39
10	2201	X	1445	-0-	-756	-0-	1401	3	44	9	N	40					79
11	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1418	3	39	9	N	35	1	8			113
12	1116	N	315	-0-	-801	-0-	301	3	14	9	N	13					126
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	4					130

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			147
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3274	3	9	9	N	8					176
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5077	3	36	9	N	33	160	1	1	8	48
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4439	3	14	9	N	13					61
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4608	3	19	9	N	17	1	8			77
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4815	3	28	9	N	25	1	8			101
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3937	3	10	9	N	9					110

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3177	-0-	-884	-0-	234	1	2928	3	N	14	3	8			90
							15	9									
09	3960	X	3304	-0-	-656	-0-	217	1	3072	3	N	14	2	8			102
							15	9									
10	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	222	1	3197	3	N	10					112
							11	9									
11	3960	X	3412	-0-	-548	-0-	200	1	3193	3	N	17	124	1	3	8	2
							19	9									
12	3720	X	2736	-0-	-984	-0-	279	1	2447	3	N	9	2	8			9
							10	9									
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	218	1	3383	3	N	24	5	8			28
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4200	3	39	9	N	35	168	1	1	8	30
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4249	3	46	9	N	42					72
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4349	3	48	9	N	44					116
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4332	3	46	9	N	42	1	8			157
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4397	3	43	9	N	39	160	1			36
01	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	4065	3	96	9	N	87	1	8			122

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3892	3	29	9	N	26					84
09	4230	X	3740	-0-	-490	-0-	3710	3	30	9	N	27					111
10	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	3904	3	11	9	N	10					121
11	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	3804	3	15	9	N	14					135
12	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3647	3	33	9	N	30	159	1			6
01	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	3670	3	24	9	N	22	2	8			26

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	310	1	1339	3	N	51	176	1			98
							56	9									
09	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	288	1	1443	3	N	59					157
							65	9									
10	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	309	1	1278	3	N	-0-					157
11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	300	1	1142	3	N	-0-					157
12	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	300	1	1242	3	N	11					168
							12	9									
01	1643	N	286	-0-	-1357	-0-	276	1	10	9	N	9	1	8			176

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	899	1	3829	3	N	78	2	8			226
							86	9									
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	870	1	3359	3	N	64	167	1	4	8	119
							70	9									
10	5053	X	4399	-0-	-654	-0-	823	1	3501	3	N	68	2	8			185
							75	9									
11	4890	X	3782	-0-	-1108	-0-	841	1	2873	3	N	62	173	1	1	8	73
							68	9									
12	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	899	1	3786	3	N	79					152
							87	9									
01	4805	X	4418	-0-	-387	-0-	899	1	3425	3	N	85	10	8			227
							94	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	318	1	979	3	N	7	1	8			65
							8	9									
09	570	X	265	-0-	-305	-0-	264	1	1	9	N	1					66
10	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					66
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	211	1	2877	3	N	15					81
							17	9									
12	3100	N	3295	-0-	195	195	198	1	3080	3	N	15	1	8			95
							17	9									
*01	3100	N	3237	-0-	137	332	142	1	3081	3	N	13	2	8			106
							14	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

08	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	2549	3	19	9	N	17	1	8			196
09	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2463	3	24	9	N	22	165	1	1	8	52
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2561	3	83	9	N	75					127
11	2550	X	2483	-0-	-67	-0-	2453	3	30	9	N	27					154
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2581	3	23	9	N	21	1	8			174
01	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2597	3	20	9	N	18	169	1	1	8	22

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

08	2666	N	2322	-0-	-344	-0-	2319	3	3	9	N	3					79
09	2610	N	2517	-0-	-93	-0-	2505	3	12	9	N	11					90
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2681	3	12	9	N	11					101
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2493	3	11	9	N	10					111
12	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2520	3	13	9	N	12					123
01	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2632	3	11	9	N	10	1	8			132

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

08	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	2355	3	65	9	N	59					150
09	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	2169	3	56	9	N	51	169	1			32
10	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	2396	3	63	9	N	57					89
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2218	3	55	9	N	50					139
12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2231	3	45	9	N	41	1	8			179
01	2449	N	1295	-0-	-1154	-0-	1282	3	13	9	N	12	1	8			190

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					145
09	1350	X	16	-0-	-1334	-0-	16	3			N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					146
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			146
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	6	8			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	280	1	3684	3	N	-0-					83
09	2640	X	1944	-0-	-696	-0-	328	1	1616	3	N	-0-					83
10	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	484	1	1361	3	N	-0-					83
11	3570	X	2498	-0-	-1072	-0-	501	1	1997	3	N	-0-					83
12	3689	X	3145	-0-	-544	-0-	474	1	2547	3	N	113	166	1			30
							124	9									
01	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	355	1	2467	3	N	1	1	8			30
							1	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	268	1	3424	3	N	99					212
							109	9									
09	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	282	1	3077	3	N	124	169	1	1	8	166
							136	9									
10	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	267	1	2522	3	N	93	170	1			89
							102	9									
11	3630	X	2832	-0-	-798	-0-	357	1	2431	3	N	40	1	8			128
							44	9									
12	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	391	1	2469	3	N	88	166	1			50
							97	9									
01	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	377	1	2268	3	N	75	2	8			123
							83	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	X	1910	-0-	-548	-0-	202	1	1696	3	N	11					120
							12	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	3	N	25					145
							28	9									
10	2015	X	885	-0-	-1130	-0-	237	1	594	3	N	49	171	1			23
							54	9									
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	315	1	1900	3	N	19					42
							21	9									
12	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	311	1	1650	3	N	15					57
							17	9									
01	2015	X	309	-0-	-1706	-0-	300	1	9	9	N	8	1	8			64

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	370	1	1922	3	N	24					151
							26	9									
09	3330	X	1839	-0-	-1491	-0-	368	1	1441	3	N	27					178
							30	9									
10	3441	X	681	-0-	-2760	-0-	347	1	280	3	N	49	163	1			64
							54	9									
11	3330	X	236	-0-	-3094	-0-	233	1	3	9	N	3					67
12	2511	X	292	-0-	-2219	-0-	289	1	3	9	N	3					70
01	2325	X	453	-0-	-1872	-0-	453	1			N	-0-					70

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1289	-0-	-1656	-0-	1288	3	1	9	N	1	1	8			103
09	3360	X	232	-0-	-3128	-0-	231	3	1	9	N	1	1	8			103
10	3472	X	1351	-0-	-2121	-0-	1351	3			N	-0-					103
11	3360	X	2304	-0-	-1056	-0-	2188	3	116	9	N	105	169	1	1	8	38
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3641	3	11	9	N	10					48
01	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	1289	3	7	9	N	6	1	8			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2211	3	22	9	N	20	6	8			114
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2261	3	14	9	N	13	2	8			125
10	3100	N	4617	-0-	1517	1517	4607	3	10	9	N	9					134
11	1710	N	74	-0-	-1636	-0-	63	3	11	9	N	10	4	8			140
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2770	3	8	9	N	7	3	8			144
01	1767	X	1499	-0-	-268	-0-	1492	3	7	9	N	6	6	8			144

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	1	169	1			1
09	3780	X	2215	-0-	-1565	-0-	2201	3	14	9	N	13	1	8			13
10	3906	X	1941	-0-	-1965	-0-	1917	3	24	9	N	22					35
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	2					37
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					37
01	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	1716	3	20	9	N	18	3	8			52

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	708	-0-	-408	-0-	706	3	2	9	N	2					41
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	2					43
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2					45
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	1					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			49

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	222	1	825	3	N	2					79
							2	9									
09	3450	X	1870	-0-	-1580	-0-	63	1	1805	3	N	2	1	8			80
							2	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	137	1	4174	3	N	29					109
							32	9									
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	149	1	3819	3	N	77	179	1			7
							85	9									
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	156	1	3572	3	N	21					28
							23	9									
01	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	383	1	3042	3	N	14	3	8			39
							15	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	7364	3	7	9	N	6					117
09	7200	X	6217	-0-	-983	-0-	6211	3	6	9	N	5					122
10	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	6839	3	11	9	N	10					132
11	7200	X	6500	-0-	-700	-0-	6483	3	17	9	N	15					147
12	7440	X	6736	-0-	-704	-0-	6719	3	17	9	N	15					162
01	7378	X	6714	-0-	-664	-0-	6688	3	26	9	N	24	182	1	1	8	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	229	1	3905	3	N	3					74
							3	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	219	1	3972	3	N	3					77
							3	9									
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	223	1	5139	3	N	3					80
							3	9									
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	237	1	4444	3	N	7					87
							8	9									
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	339	1	4067	3	N	8					95
							9	9									
*01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	173	1	4348	3	N	13	60	1	1	8	47
							14	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2189	3	24	9	N	22	2	8			115
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2523	3	12	9	N	11	1	8			125
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	3	13	9	N	12					137
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	3	19	9	N	17	153	1	1	8	-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	3	30	9	N	27	1	8			26
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2536	3	25	9	N	23	2	8			47

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

08	8711	X	7704	-0-	-1007	-0-	7577	3	127	9	N	115	158	1	1	8	68
09	8160	X	7104	-0-	-1056	-0-	6992	3	112	9	N	102					170
10	8432	X	7631	-0-	-801	-0-	7492	3	139	9	N	126	173	1			123
11	8160	X	7284	-0-	-876	-0-	7186	3	98	9	N	89	1	8			211
12	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	7607	3	121	9	N	110	170	1			151
01	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	7318	3	154	9	N	140	164	1	1	8	126

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7549	3	39	9	N	35					88
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7228	3	39	9	N	35					123
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7619	3	39	9	N	35					158
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7451	3	46	9	N	42					200
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7685	3	42	9	N	38	178	1			60
*01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7648	3	51	9	N	46	1	8			105

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

08	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	594	1	2833	3	N	15					140
							17	9									
09	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	600	1	2060	3	N	13					153
							14	9									
10	4464	X	2700	-0-	-1764	-0-	620	1	2045	3	N	32	160	1			25
							35	9									
11	4320	X	2541	-0-	-1779	-0-	600	1	1911	3	N	27					52
							30	9									
12	4340	X	2588	-0-	-1752	-0-	620	1	1934	3	N	31					83
							34	9									
01	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	620	1	2441	3	N	32					115
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4661	3	1	9	N	1	1	8			76
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					76
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					76
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4468	3	1	9	N	1	1	8			76
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4606	3	1	9	N	1	1	8			76
*01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4411	3	7	9	N	6					82

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	1	9	9	N	8	7	8			105
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	367	1	2	9	N	2	2	8			105
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	1			N	-0-					105
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	5	5	8			105
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	330	1	3	9	N	3	3	8			105
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	253	1	4	9	N	4	4	8			105

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	336	1	5036	3	N	15	11	8			79
							17	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	3	N	8	5	8			82
							9	9									
10	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	393	1	1477	3	N	-0-					82
11	2550	X	495	-0-	-2055	-0-	389	1	98	3	N	7	7	8			82
							8	9									
12	2635	X	459	-0-	-2176	-0-	442	1	17	9	N	15	5	8			92
01	2635	X	563	-0-	-2072	-0-	508	1	30	3	N	23	13	8			102
							25	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	837	1	2262	3	N	10					55
							11	9									
09	2940	X	1981	-0-	-959	-0-	745	1	1228	3	N	7					62
							8	9									
10	3038	X	1473	-0-	-1565	-0-	682	1	788	3	N	3					65
							3	9									
11	3000	X	548	-0-	-2452	-0-	375	1	173	3	N	-0-					65
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	837	1	1255	3	N	8					73
							9	9									
01	1488	N	703	-0-	-785	-0-	702	1	1	9	N	1					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4761	3	30	9	N	27	169	1	2	8	22
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4585	3	28	9	N	25	1	8			46
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4662	3	25	9	N	23					69
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4532	3	68	9	N	62	1	8			130
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4550	3	43	9	N	39	153	1	1	8	15
*01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4149	3	17	9	N	15	1	8			29

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2256	3	15	9	N	14	2	8			131
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2282	3	8	9	N	7	1	8			137
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	3	13	9	N	12					149
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1591	3	11	9	N	10	1	8			158
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2206	3	28	9	N	25					183
*01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2778	3	32	9	N	29	161	1	1	8	50

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1112	3	11	9	N	10					75
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1237	3	1	9	N	1					76
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1324	3	1	9	N	1					77
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	3	1	9	N	1					78
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	3	1	9	N	1					79
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	N	3					82

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	185	-0-	-2760	-0-	178	3	7	9	N	6					136
09	210	X	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					136
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1198	3	3	9	N	3					139
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2497	3	41	9	N	37	150	1	1	8	25
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	23	1	8			47
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2	2	8			47

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3563	-0-	-1614	-0-	432	1	3129	3	N	2	1	8			61
							2	9									
09	5010	X	1600	-0-	-3410	-0-	340	1	1260	3	N	-0-					61
10	5177	X	532	-0-	-4645	-0-	414	1	118	9	N	107					168
11	4320	X	820	-0-	-3500	-0-	408	1	384	3	N	25					193
							28	9									
12	3565	X	1957	-0-	-1608	-0-	470	1	1421	3	N	60	176	1	1	8	76
							66	9									
*01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	374	1	3255	3	N	95	1	8			170
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	1	12	9	N	11	1	8			72
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	543	1	1071	3	N	15	3	8			84
							17	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	538	1	928	3	N	25	1	8			108
							28	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	521	1	1312	3	N	25	1	8			132
							28	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	496	1	1425	3	N	25					157
							28	9									
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	489	1	1591	3	N	21	11	8			167
							23	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	1	4	9	N	4					191
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	267	1	2320	3	N	29	2	8			218
							32	9									
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	299	1	1731	3	N	37					255
							41	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	289	1	1747	3	N	33	1	8			287
							36	9									
12	2697	N	2148	-0-	-549	-0-	341	1	1773	3	N	31					318
							34	9									
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	348	1	1547	3	N	11	2	8			327
							12	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	3719	3	155	9	N	141	168	1	1	8	30
09	4530	X	3030	-0-	-1500	-0-	2932	3	98	9	N	89					119
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4113	3	134	9	N	122	166	1			75
11	3750	X	3158	-0-	-592	-0-	3092	3	66	9	N	60	1	8			134
12	3875	X	3186	-0-	-689	-0-	3096	3	90	9	N	82					216
01	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4036	3	144	9	N	131	153	1	3	8	191

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4483	3	26	9	N	24					161
09	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4279	3	31	9	N	28					189
10	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4419	3	9	9	N	8					197
11	4590	X	2993	-0-	-1597	-0-	2980	3	13	9	N	12	59	5	1	8	149
12	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4426	3	23	9	N	21					170
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4474	3	25	9	N	23	1	8			192

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	313	1	2694	3	N	7	1	8			246
							8	9									
09	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	247	1	2896	3	N	35	175	1	3	8	103
							39	9									
10	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	234	1	3197	3	N	61	1	8			163
							67	9									
11	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	241	1	2921	3	N	64	172	1	1	8	54
							70	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	250	1	2907	3	N	70					124
							77	9									
01	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	235	1	2719	3	N	65	166	1	11	8	12
							72	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

08	8153	X	7789	-0-	-364	-0-	7785	3	4	9	N	4					127
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7904	3	2	9	N	2					129
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8045	3	3	9	N	3					132
11	7590	X	7390	-0-	-200	-0-	7381	3	9	9	N	8					140
12	8153	X	7841	-0-	-312	-0-	7833	3	8	9	N	7					147
01	8153	X	8126	-0-	-27	-0-	8109	3	17	9	N	15	1	8			161

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

08	2759	N	2469	-0-	-290	-0-	309	1	2119	3	N	37	1	8			93
							41	9									
09	2370	N	2116	-0-	-254	-0-	229	1	1855	3	N	29	3	8			119
							32	9									
10	2790	N	2095	-0-	-695	-0-	239	1	1820	3	N	33	1	8			151
							36	9									
11	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	236	1	1977	3	N	34	1	8			184
							37	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	244	1	1972	3	N	37					221
							41	9									
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1936	3	N	45	166	1	11	8	89
							50	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

08	4092	X	2450	-0-	-1642	-0-	2450	3			N	-0-					52
09	2820	X	2294	-0-	-526	-0-	2291	3	3	9	N	3					55
10	4929	X	2306	-0-	-2623	-0-	2306	3			N	-0-					55
11	4770	X	2190	-0-	-2580	-0-	2189	3	1	9	N	1					56
12	4929	X	1201	-0-	-3728	-0-	1201	3			N	-0-					56
01	2449	X	218	-0-	-2231	-0-	218	3			N	-0-					56

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	386	1	1439	3	N	48	5	8			142
							53	9									
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	383	1	1388	3	N	27	2	8			167
							30	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	394	1	1475	3	N	50	168	1			49
							55	9									
11	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	379	1	1113	3	N	30	48	1	3	8	28
							33	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	341	1	1546	3	N	45	2	8			71
							50	9									
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	376	1	1400	3	N	88	7	8			152
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4265	-0-	-1222	-0-	658	1	3535	3	N	65	1	8			216
							72	9									
09	5310	X	4422	-0-	-888	-0-	614	1	3739	3	N	63	167	1	2	8	110
							69	9									
10	5487	X	5013	-0-	-474	-0-	700	1	4218	3	N	86	1	8			195
							95	9									
11	5070	X	4366	-0-	-704	-0-	734	1	3554	3	N	71	173	1	1	8	92
							78	9									
12	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	744	1	3733	3	N	67					159
							74	9									
01	5022	X	3142	-0-	-1880	-0-	505	1	2575	3	N	56	2	8			213
							62	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	704	1	1657	3	N	37	15	8			156
							41	9									
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	714	1	2070	3	N	49	7	8			198
							54	9									
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	737	1	2165	3	N	46	169	1			75
							51	9									
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	510	1	2110	3	N	63	12	8			126
							69	9									
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	398	1	2969	3	N	20	7	8			139
							22	9									
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	452	1	2862	3	N	45	16	8			168
							50	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	3	6	9	N	5					39
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4157	3	7	9	N	6	1	8			44
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4958	3	9	9	N	8					52
11	3990	X	3601	-0-	-389	-0-	3599	3	2	9	N	2	1	8			53
12	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2656	3	4	9	N	4					57
01	4309	X	2253	-0-	-2056	-0-	2241	3	12	9	N	11	8	8			60

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8611	3	69	9	N	63	1	8			134
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8396	3	63	9	N	57	1	8			190
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8677	3	69	9	N	63	176	1			77
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8200	3	87	9	N	79	1	8			155
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8503	3	58	9	N	53	1	8			207
*01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6176	3	44	9	N	40	170	1	2	8	75

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7048	-0-	-485	-0-	6996	3	52	9	N	47					203
09	7290	X	6022	-0-	-1268	-0-	6000	3	22	9	N	20					223
10	7099	X	3753	-0-	-3346	-0-	3745	3	8	9	N	7					230
11	6810	X	6792	-0-	-18	-0-	6780	3	12	9	N	11	170	1			71
12	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6821	3	8	9	N	7					78
01	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6673	3	10	9	N	9	2	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6678	3	2	9	N	2					85
09	6390	X	5693	-0-	-697	-0-	5687	3	6	9	N	5					90
10	6603	X	6549	-0-	-54	-0-	6541	3	8	9	N	7					97
11	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6249	3	13	9	N	12					109
12	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6542	3	12	9	N	11					120
01	6665	X	6527	-0-	-138	-0-	6504	3	23	9	N	21	1	8			140

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2262	3	25	9	N	23					109
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	3	8	9	N	7					116
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2159	3	4	9	N	4					120
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	N	20					140
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	3	12	9	N	11					151
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	3	11	9	N	10					161

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	557	1	1113	3	N	10	155	1	1	8	39
							11	9									
09	2250	X	1585	-0-	-665	-0-	482	1	1091	3	N	11					50
							12	9									
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	353	1	2003	3	N	25					75
							28	9									
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	309	1	1919	3	N	35					110
							39	9									
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	363	1	1488	3	N	33					143
							36	9									
01	2325	X	1379	-0-	-946	-0-	353	1	1014	3	N	11	1	8			153
							12	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	3983	3	13	9	N	12					129
09	4140	X	3694	-0-	-446	-0-	3688	3	6	9	N	5					134
10	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3826	3	22	9	N	20					154
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	3711	3	15	9	N	14	150	1			18
12	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3794	3	17	9	N	15					33
01	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3840	3	19	9	N	17					50

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6424	-0-	-179	-0-	6383	3	41	9	N	37	1	8			150
09	6390	X	6184	-0-	-206	-0-	6158	3	26	9	N	24					174
10	6603	X	6443	-0-	-160	-0-	6403	3	40	9	N	36	171	1			39
11	6390	X	6289	-0-	-101	-0-	6252	3	37	9	N	34	1	8			72
12	6479	X	6370	-0-	-109	-0-	6337	3	33	9	N	30					102
01	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	6221	3	40	9	N	36	2	8			136

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11637	3	65	9	N	59					155
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11186	3	64	9	N	58	171	1	1	8	41
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11717	3	57	9	N	52					93
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11428	3	57	9	N	52	2	8			143
12	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11713	3	53	9	N	48	171	1	1	8	19
*01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11573	3	51	9	N	46	3	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	590	-0-	-92	-0-	559	1	31	9	N	28	11	8			166
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	901	1	23	9	N	21	9	8			178
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	1	33	9	N	30	168	1			40
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	961	1	96	9	N	87	21	8			106
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	818	1	116	9	N	105	166	1	16	8	29
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	680	1	69	9	N	63	30	8			62

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8073	-0-	-824	-0-	8072	3	1	9	N	1					76
09	8610	X	8211	-0-	-399	-0-	8211	3			N	-0-					76
10	8897	X	8285	-0-	-612	-0-	8284	3	1	9	N	1					77
11	8610	X	7967	-0-	-643	-0-	7966	3	1	9	N	1					78
12	8618	X	8533	-0-	-85	-0-	8533	3			N	-0-					78
01	8494	X	7661	-0-	-833	-0-	7661	3			N	-0-					78

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7596	3	79	9	N	72					151
09	6750	X	6651	-0-	-99	-0-	6579	3	72	9	N	65	1	8			215
10	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6829	3	130	9	N	118	321	1			12
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6934	3	83	9	N	75					87
12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7084	3	79	9	N	72					159
*01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7311	3	88	9	N	80	2	8			237

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	4274	-0-	-7103	-0-	82	1	4178	3	N	13					98
							14	9									
09	11010	X	10870	-0-	-140	-0-	223	1	10636	3	N	10					108
							11	9									
10	11377	X	8528	-0-	-2849	-0-	8480	3	48	9	N	44	113	1			39
11	11010	X	5699	-0-	-5311	-0-	5693	3	6	9	N	5					44
12	11377	X	3365	-0-	-8012	-0-	39	1	3320	3	N	5					49
							6	9									
01	11222	X	5625	-0-	-5597	-0-	196	1	5418	3	N	10	3	8			56
							11	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			N	-0-					115
09	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	3776	3			N	-0-					115
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4773	3	1	9	N	1					116
11	4620	X	2852	-0-	-1768	-0-	2846	3	6	9	N	5					121
12	4774	X	73	-0-	-4701	-0-	70	3	3	9	N	3	80	1			44
01	4774	X	3697	-0-	-1077	-0-	3697	3			N	-0-					44

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	288	-0-	-115	-0-	282	1	6	9	N	5					39
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					39
10	403	X	40	-0-	-363	-0-	23	3	17	9	N	15	47	1			7
11	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					7
12	403	X	40	-0-	-363	-0-	34	3	6	9	N	5					12
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	835	-0-	-2885	-0-	398	1	426	3	N	10					109
							11	9									
09	3570	X	2598	-0-	-972	-0-	431	1	2147	3	N	18					127
							20	9									
10	3689	X	2222	-0-	-1467	-0-	451	1	1747	3	N	22					149
							24	9									
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	412	1	1823	3	N	15					164
							17	9									
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	339	1	2617	3	N	20					184
							22	9									
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	326	1	2505	3	N	17	1	8			200
							19	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

08	3596	X	2881	-0-	-715	-0-	2852	3	29	9	N	26	1	8			124
09	3300	X	2509	-0-	-791	-0-	2479	3	30	9	N	27					151
10	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	2459	3	52	9	N	47	170	1			28
11	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2502	3	45	9	N	41	1	8			68
12	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2739	3	46	9	N	42					110
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2556	3	34	9	N	31	1	8			140

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	222	1	5328	3	N	2					109
							2	9									
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	169	1	5606	3	N	-0-					109
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	169	1	5651	3	N	-0-					109
11	4470	X	3756	-0-	-714	-0-	185	1	3571	3	N	-0-					109
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	281	1	4530	3	N	-0-					109
*01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	285	1	4591	3	N	27	1	8			135
							30	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1444	3	31	9	N	28					46
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1402	3	14	9	N	13					59
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1442	3	1	9	N	1					60
11	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	1008	3			N	-0-					60
12	1457	N	55	-0-	-1402	-0-	55	3			N	-0-					60
01	1457	N	40	-0-	-1417	-0-	40	3			N	-0-					60

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

08	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	4992	3	88	9	N	80	1	8			212
09	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	4873	3	92	9	N	84	167	1			129
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5241	3	88	9	N	80	170	1			39
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5066	3	97	9	N	88					127
12	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5040	3	105	9	N	95	183	1			39
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5266	3	96	9	N	87	1	8			125

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4206	3	57	9	N	52					57
09	4140	X	3887	-0-	-253	-0-	3844	3	43	9	N	39					96
10	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	3736	3	40	9	N	36					132
11	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3627	3	53	9	N	48	155	1			25
12	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	3688	3	54	9	N	49					74
01	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3454	3	35	9	N	32					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4266	3	67	9	N	61	177	1	1	8	59
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4239	3	67	9	N	61					120
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4337	3	67	9	N	61	169	1			12
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	3	74	9	N	67					79
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	3	55	9	N	50					129
*01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3028	3	26	9	N	24					153

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	854	1	13	9	N	12	1	8			55
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	1	6	9	N	5					60
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	512	1	258	3	N	9					69
							10	9									
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	442	1	52	3	N	77					146
							85	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	1	13	9	N	12	158	1			-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	1	3	9	N	3					3

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	130	1	2988	3	N	1					91
							1	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	2735	3	N	16					107
							18	9									
10	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	139	1	2908	3	N	8					115
							9	9									
11	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	138	1	2724	3	N	1					116
							1	9									
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	131	1	2916	3	N	1					117
							1	9									
01	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	113	1	2348	3	N	70	54	1	1	8	132
							77	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	620	1	2764	3	N	17	3	8			138
							19	9									
09	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	530	1	2675	3	N	6	1	8			143
							7	9									
10	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	620	1	2501	3	N	1					144
							1	9									
11	3450	X	3031	-0-	-419	-0-	600	1	2423	3	N	7	3	8			148
							8	9									
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	620	1	2561	3	N	9	1	8			156
							10	9									
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	620	1	2259	3	N	15	159	1	3	8	9
							17	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	3	N	61	147	1	1	8	79
							67	9									
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	123	1	2075	3	N	30					109
							33	9									
10	2139	N	889	-0-	-1250	-0-	139	1	742	3	N	7					116
							8	9									
11	2070	N	1572	-0-	-498	-0-	138	1	1427	3	N	6	1	8			121
							7	9									
12	2139	N	1444	-0-	-695	-0-	172	1	1257	3	N	14					135
							15	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	157	1	1744	3	N	99	113	1	1	8	120
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

08	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	5003	3			N	-0-					22
09	5010	X	3831	-0-	-1179	-0-	3831	3			N	-0-					22
10	5177	X	2206	-0-	-2971	-0-	2206	3			N	-0-					22
11	5010	X	4064	-0-	-946	-0-	4062	3	2	9	N	2					24
12	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	3799	3			N	-0-					24
01	4991	X	4039	-0-	-952	-0-	4039	3			N	-0-					24

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	3	29	9	N	26	1	8			149
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	3	22	9	N	20					169
10	3100	N	3273	-0-	173	173	3232	3	41	9	N	37	169	1			37
11	2871	N	2698	-0-	-173	-0-	2664	3	34	9	N	31	1	8			67
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2790	3	31	9	N	28	1	8			94
*01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2533	3	29	9	N	26	1	8			119

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

08	5518	X	469	-0-	-5049	-0-	468	3	1	9	N	1	1	8			87
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	113	1	6778	3	N	62	107	1			42
							68	9									
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	9	1	7348	3	N	62					104
							68	9									
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6493	3	88	9	N	80					184
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6475	3	76	9	N	69	215	1	1	8	37
*01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6177	3	68	9	N	62					99

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10207	3	22	9	N	20					167
09	9660	X	9515	-0-	-145	-0-	9515	3			N	-0-					167
10	9982	X	9197	-0-	-785	-0-	9197	3			N	-0-					167
11	9660	X	9065	-0-	-595	-0-	9052	3	13	9	N	12					179
12	9982	X	9567	-0-	-415	-0-	9544	3	23	9	N	21	183	1			17
01	9982	X	9815	-0-	-167	-0-	9796	3	19	9	N	17	1	8			33

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

08	9889	X	9771	-0-	-118	-0-	9771	3			N	-0-					137
09	9480	X	9049	-0-	-431	-0-	9049	3			N	-0-					137
10	9765	X	9501	-0-	-264	-0-	9501	3			N	-0-					137
11	9450	X	8981	-0-	-469	-0-	8981	3			N	-0-					137
12	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9430	3	2	9	N	2					139
01	9765	X	9264	-0-	-501	-0-	9263	3	1	9	N	1	1	8			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	982	1	4	9	N	4	2	8			27
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	982	1	9	9	N	8	5	8			30
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1200	1	38	3	N	3	3	8			30
							3	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	1	2	9	N	2	2	8			30
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	1			N	-0-					30
01	1054	N	805	-0-	-249	-0-	783	1	22	9	N	20	20	8			30

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	791	1	2242	3	N	12	1	8			60
							13	9									
09	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	758	1	3582	3	N	15	1	8			74
							17	9									
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	578	1	4691	3	N	21	1	8			94
							23	9									
11	5100	X	4863	-0-	-237	-0-	520	1	4320	3	N	21	1	8			114
							23	9									
12	5270	X	2249	-0-	-3021	-0-	303	1	1934	3	N	11					125
							12	9									
01	5301	X	18	-0-	-5283	-0-	18	1			N	-0-					125

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	179	1	4899	3	N	52	1	8			160
							57	9									
09	5550	X	3501	-0-	-2049	-0-	245	1	3213	3	N	39	1	8			198
							43	9									
10	5022	X	3907	-0-	-1115	-0-	218	1	3644	3	N	41					239
							45	9									
11	4980	X	1727	-0-	-3253	-0-	313	1	1389	3	N	23	1	8			261
							25	9									
12	5146	X	3657	-0-	-1489	-0-	167	1	3464	3	N	24	186	1			99
							26	9									
01	5146	X	2686	-0-	-2460	-0-	341	1	2308	3	N	34	1	8			132
							37	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	162	1	1	8	300
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	431	1	111	9	N	101					401
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	429	1	57	9	N	52					453
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	444	1	75	9	N	68	161	1			360
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	448	1	445	3	N	52					412
							57	9									
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	464	1	310	3	N	51	2	8			461
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4330	-0-	-692	-0-	4326	3	4	9	N	4	1	8			172
09	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	4460	3	6	9	N	5	161	1	1	8	15
10	5022	X	4000	-0-	-1022	-0-	3997	3	3	9	N	3					18
11	4860	X	3095	-0-	-1765	-0-	3086	3	9	9	N	8	1	8			25
12	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	4227	3	14	9	N	13	1	8			37
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5098	3	11	9	N	10	2	8			45

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	1	8			428
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	439	1	147	9	N	134	490	1	1	8	71
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	449	1	112	9	N	102					173
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	426	1	1	3	N	82					255
							90	9									
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	451	1	53	3	N	52					307
							57	9									
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	435	1	524	3	N	51	3	8			355
							56	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

08	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	737	1	1974	3	N	60	167	1	4	8	54
							66	9									
09	2610	X	1302	-0-	-1308	-0-	669	1	601	3	N	29	1	8			82
							32	9									
10	2697	X	785	-0-	-1912	-0-	709	1	59	3	N	15					97
							17	9									
11	2700	X	604	-0-	-2096	-0-	594	1	10	9	N	9	1	8			105
12	2790	X	601	-0-	-2189	-0-	587	1	14	9	N	13	3	8			115
01	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	718	1	1879	3	N	31	11	8			135
							34	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4518	3	35	9	N	32	1	8			128
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4970	3	103	9	N	94	161	1			61
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5474	3	15	9	N	14					75
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5600	3	95	9	N	86					161
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8422	3	63	9	N	57	105	1			113
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5912	3	14	9	N	13					126

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	474	1	80	9	N	73	1	8			256
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	446	1	100	9	N	91	169	1	2	8	176
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	572	1	83	9	N	75	149	1	1	8	101
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	633	1	15	9	N	14	1	8			114
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	708	1	1737	3	N	-0-					114
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	535	1	846	3	N	45	10	8			149
							50	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	5			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	218	1	4639	3	N	46	4	8			135
							51	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	188	1	4674	3	N	48	2	8			181
							53	9									
10	4960	X	3202	-0-	-1758	-0-	229	1	2950	3	N	21					202
							23	9									
11	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	265	1	2165	3	N	27	176	1	4	8	49
							30	9									
12	5084	X	2554	-0-	-2530	-0-	291	1	2234	3	N	26	1	8			74
							29	9									
01	5084	X	1113	-0-	-3971	-0-	321	1	760	3	N	29	5	8			98
							32	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	604	1	1721	3	N	66	1	8			188
							73	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	589	1	1467	3	N	51	170	1			69
							56	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	621	1	1284	3	N	76					145
							84	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	608	1	1166	3	N	45	146	1	1	8	43
							50	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	553	1	1052	3	N	36	1	8			78
							40	9									
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	566	1	1056	3	N	38	1	8			115
							42	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	3	N	127	1	8			190
							140	9									
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	311	1	5119	3	N	131	170	1	1	8	150
							144	9									
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	318	1	5179	3	N	166	133	1			183
							183	9									
11	5400	X	5340	-0-	-60	-0-	306	1	4932	3	N	93	169	1	1	8	106
							102	9									
12	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	309	1	4984	3	N	110	175	1	1	8	40
							121	9									
01	5580	X	4879	-0-	-701	-0-	292	1	4480	3	N	97	2	8			135
							107	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4975	-0-	-419	-0-	4942	3	33	9	N	30	2	8			77
09	5220	X	4051	-0-	-1169	-0-	4027	3	24	9	N	22					99
10	5394	X	4098	-0-	-1296	-0-	4065	3	33	9	N	30					129
11	5220	X	4472	-0-	-748	-0-	4440	3	32	9	N	29	131	1			27
12	4960	X	4042	-0-	-918	-0-	4021	3	21	9	N	19	1	8			45
01	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	4078	3	17	9	N	15	1	8			59

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2535	-0-	-999	-0-	2487	3	48	9	N	44	7	8			151
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	52	4	8			199
10	3906	X	3331	-0-	-575	-0-	3311	3	20	9	N	18	160	1			57
11	3780	X	2309	-0-	-1471	-0-	2284	3	25	9	N	23	5	8			75
12	3720	X	949	-0-	-2771	-0-	947	3	2	9	N	2					77
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	5					82

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	377	1	6011	3	N	91	154	1	1	8	79
							100	9									
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	360	1	5549	3	N	90	1	8			168
							99	9									
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	364	1	5658	3	N	78	172	1			74
							86	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	352	1	5465	3	N	75	27	1	1	8	121
							83	9									
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	358	1	5614	3	N	89	157	1	1	8	52
							98	9									
*01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	328	1	5935	3	N	83	2	8			133
							91	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	606	1	828	3	N	39	1	8			60
							43	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	562	1	1060	3	N	45	3	8			102
							50	9									
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	504	1	1033	3	N	44	1	8			145
							48	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	525	1	1104	3	N	46	172	1	1	8	18
							51	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	534	1	1190	3	N	54					72
							59	9									
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	504	1	1172	3	N	60	11	8			121
							66	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	442	1	641	3	N	89	1	8			222
							98	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	582	1	1447	3	N	179	333	1	3	8	65
							197	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	682	1	1136	3	N	164	2	8			227
							180	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	585	1	897	3	N	135	170	1	1	8	191
							149	9									
12	2294	N	1744	-0-	-550	-0-	646	1	965	3	N	121					312
							133	9									
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	701	1	1330	3	N	158	341	1	12	8	117
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	3664	3	10	9	N	9	2	8			90
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3377	3	4	9	N	4	1	8			93
10	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	3480	3	6	9	N	5					98
11	3810	X	2921	-0-	-889	-0-	2917	3	4	9	N	4	1	8			101
12	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3029	3	9	9	N	8	1	8			108
01	3689	X	1205	-0-	-2484	-0-	1204	3	1	9	N	1	1	8			108

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	5148	3	3	9	N	3					35
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6066	3	3	9	N	3					38
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7596	3	2	9	N	2	19	1			21
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					21
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6599	3	2	9	N	2					23
*01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6592	3	3	9	N	3	1	8			25

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7755	3	29	9	N	26					275
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6856	3	22	9	N	20					295
10	5487	X	3362	-0-	-2125	-0-	3341	3	21	9	N	19	149	1			165
11	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	4985	3	2	9	N	2					167
12	5487	X	5034	-0-	-453	-0-	5017	3	17	9	N	15					182
01	5487	X	5068	-0-	-419	-0-	5054	3	14	9	N	13	1	8			194

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6546	-0-	-367	-0-	6536	3	10	9	N	9	1	8			115
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6615	3	41	9	N	37					152
10	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	6287	3	63	9	N	57	168	1			41
11	6660	X	5931	-0-	-729	-0-	5887	3	44	9	N	40					81
12	6882	X	6122	-0-	-760	-0-	6094	3	28	9	N	25	1	8			105
01	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	6006	3	44	9	N	40					145

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	45	1	8134	3	N	12					72
							13	9									
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6	1	7753	3	N	10					82
							11	9									
10	7905	X	3231	-0-	-4674	-0-	387	1	2843	3	N	1					83
							1	9									
11	7920	X	1934	-0-	-5986	-0-	428	1	1506	3	N	-0-					83
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	189	1	8679	3	N	4					87
							4	9									
*01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	206	1	9042	3	N	11					98
							12	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	67	-0-	-3839	-0-	54	1	13	9	N	12	4	8			107
09	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	135	1	1621	3	N	57	7	8			157
							63	9									
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	16	3	8			170
11	810	X	30	-0-	-780	-0-	27	1	3	9	N	3	3	8			170
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	837	1	2423	3	N	17					187
							19	9									
*01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	702	1	1767	3	N	155	164	1	26	8	152
							171	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	4175	-0-	-5094	-0-	77	1	4072	3	N	24					104
							26	9									
09	8970	X	7572	-0-	-1398	-0-	36	1	7485	3	N	46	1	8			149
							51	9									
10	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	9037	3	57	9	N	52					201
11	7500	X	6169	-0-	-1331	-0-	52	1	6074	3	N	39	175	1			65
							43	9									
12	7812	X	2023	-0-	-5789	-0-	137	1	1860	3	N	24					89
							26	9									
01	9083	X	2129	-0-	-6954	-0-	146	1	1952	3	N	28	2	8			115
							31	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11398	3	14	9	N	13					168
09	10830	X	8413	-0-	-2417	-0-	27	1	8377	3	N	8	159	1			17
							9	9									
10	11253	X	8762	-0-	-2491	-0-	58	1	8690	3	N	13					30
							14	9									
11	11040	X	10052	-0-	-988	-0-	10028	3	24	9	N	22					52
12	11408	X	11374	-0-	-34	-0-	11349	3	25	9	N	23					75
*01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11928	3	21	9	N	19	2	8			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	502	3	136	9	N	124	338	1			16
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	709	3	100	9	N	91					107
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	780	3	114	9	N	104					211
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	576	3	122	9	N	111	168	1			154
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	479	3	130	9	N	118	173	1			99
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	398	3	103	9	N	94					193

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	3	3	9	N	3	1	8			86
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					86
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					86
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	3	1	9	N	1	1	8			86
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					86
*01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					86

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	390	1	3646	3	N	174	175	1	2	8	69
							191	9									
09	4080	X	811	-0-	-3269	-0-	198	1	493	3	N	109	169	1	1	8	8
							120	9									
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					8
11	4080	X	18	-0-	-4062	-0-	18	3			N	-0-					8
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					8
01	4216	X	68	-0-	-4148	-0-	68	1			N	-0-					8

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

08	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	204	1	4852	3	N	148	1	8			185
							163	9									
09	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	95	1	4922	3	N	20	170	1	1	8	34
							22	9									
10	5611	X	5277	-0-	-334	-0-	158	1	5078	3	N	37	1	8			70
							41	9									
11	5160	X	4710	-0-	-450	-0-	122	1	4574	3	N	13					83
							14	9									
12	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	81	1	5001	3	N	11					94
							12	9									
01	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	164	1	4304	3	N	118	5	8			207
							130	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			N	-0-					194
09	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	2323	3			N	-0-					194
10	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	2399	3			N	-0-					194
11	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	2321	3			N	-0-					194
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					194
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2367	3	2	9	N	2					196

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					7
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					7
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					7
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	122	159	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6940	3	2	9	N	2					133
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	3	3	9	N	3					136
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6291	3	6	9	N	5	1	8			140
11	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4220	3	6	9	N	5					145
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1	1	4939	3	N	4					149
							4	9									
01	4681	X	2113	-0-	-2568	-0-	129	1	1982	3	N	2					151
							2	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3632	3	29	9	N	26					196
09	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3447	3	28	9	N	25	173	1			48
10	3627	X	2726	-0-	-901	-0-	2697	3	29	9	N	26					74
11	3540	X	2279	-0-	-1261	-0-	2267	3	12	9	N	11					85
12	3658	X	2952	-0-	-706	-0-	2938	3	14	9	N	13					98
01	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3033	3	26	9	N	24					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7806	3	3	9	N	3					73
09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7664	3	4	9	N	4					77
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8208	3	3	9	N	3					80
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7445	3	2	9	N	2					82
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7503	3	6	9	N	5					87
01	7223	X	7173	-0-	-50	-0-	7171	3	2	9	N	2					89

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	3	57	9	N	52	1	8			436
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	200	3	113	9	N	103	172	1	3	8	364
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	194	3	81	9	N	74	1	8			437
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	484	3	68	9	N	62	166	1	1	8	332
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	919	3	61	9	N	55					387
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	367	3	112	9	N	102	10	8			479

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	4725	3	1	9	N	1					50
09	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4659	3	6	9	N	5					55
10	5177	X	4704	-0-	-473	-0-	4704	3			N	-0-					55
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					55
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					55
01	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	3			N	-0-					55

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	3328	3			N	-0-					228
09	3840	X	2972	-0-	-868	-0-	2972	3			N	-0-					228
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4765	3	1	9	N	1	118	5			111
11	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	3066	3			N	-0-					111
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					111
01	4774	X	3375	-0-	-1399	-0-	3375	3			N	-0-					111

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	4125	3			N	-0-					50
09	4680	X	4159	-0-	-521	-0-	4153	3	6	9	N	5					55
10	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	4063	3	6	9	N	5					60
11	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	3968	3			N	-0-					60
12	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	3909	3	2	9	N	2					62
01	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	3992	3	11	9	N	10					72

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					6
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					6
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					6
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					6
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

08	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4833	3	34	9	N	31	1	8			181
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5450	3	28	9	N	25	161	1	1	8	44
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5876	3	14	9	N	13					57
11	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	4813	3	14	9	N	13	1	8			69
12	5456	X	4662	-0-	-794	-0-	4636	3	26	9	N	24	1	8			92
01	5456	X	4599	-0-	-857	-0-	4569	3	30	9	N	27	3	8			116

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

08	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					63
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					63
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					63
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					63
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					63
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					63

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

08	4247	X	1529	-0-	-2718	-0-	1443	3	86	9	N	78	156	1	1	8	78
09	4110	X	2729	-0-	-1381	-0-	2628	3	101	9	N	92					170
10	3596	X	2325	-0-	-1271	-0-	2230	3	95	9	N	86	156	1			100
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2200	3	72	9	N	65					165
12	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	2115	3	77	9	N	70	169	1			66
01	2821	X	2126	-0-	-695	-0-	2061	3	65	9	N	59	1	8			124

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

08	403	X	181	-0-	-222	-0-	178	1	3	9	N	3					87
09	450	X	191	-0-	-259	-0-	190	1	1	9	N	1					88
10	465	X	211	-0-	-254	-0-	209	1	2	9	N	2					90
11	450	X	275	-0-	-175	-0-	262	1	13	9	N	12	1	8			101
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	1					102
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	1			N	-0-					102

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3048	3	67	9	N	61	173	1			60
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3812	3	48	9	N	44					104
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4543	3	56	9	N	51					155
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3190	3	59	9	N	54	152	1			57
12	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3395	3	97	9	N	88	1	8			144
01	4216	X	3099	-0-	-1117	-0-	3031	3	68	9	N	62	2	8			204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					109
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					109
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					109
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					109
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1441	3	42	9	N	38					147
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					147

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7856	3	28	9	N	25	1	8			50
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7532	3	169	9	N	154	168	1	1	8	35
10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7562	3	87	9	N	79					114
11	7350	X	7046	-0-	-304	-0-	6950	3	96	9	N	87	169	1	1	8	31
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8115	3	83	9	N	75	1	8			105
01	7595	X	4999	-0-	-2596	-0-	4954	3	45	9	N	41	1	8			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					47
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					48
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					48
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	N	1					49
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1					50
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	N	1					51

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
09	840	N	76	-0-	-764	-0-	76	3			N	-0-					78
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					78
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					78
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					78
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					39
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					39
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					39
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					39
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					39
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					39

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					83
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					83
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	169	3	37	9	N	34					117
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	145	3	31	9	N	28					145
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	64	3	24	9	N	22	132	1			35
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	88	3	4	9	N	4					39

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	3920	-0-	-4202	-0-	266	1	3592	3	N	56	1	8			225
							62	9									
09	7860	X	5802	-0-	-2058	-0-	249	1	5469	3	N	76					301
							84	9									
10	8122	X	3933	-0-	-4189	-0-	274	1	3590	3	N	63	171	1			193
							69	9									
11	7410	X	3589	-0-	-3821	-0-	258	1	3261	3	N	64					257
							70	9									
12	7130	X	559	-0-	-6571	-0-	273	1	276	3	N	9	190	1			76
							10	9									
01	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	399	1	4211	3	N	79	2	8			153
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6527	3	N	46	169	1	3	8	119
							51	9									
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	163	1	6646	3	N	55	2	8			172
							61	9									
10	6541	X	5683	-0-	-858	-0-	179	1	5473	3	N	28					200
							31	9									
11	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	190	1	4916	3	N	38	3	8			235
							42	9									
12	7099	X	3413	-0-	-3686	-0-	277	1	3117	3	N	17	2	8			250
							19	9									
01	7099	X	1794	-0-	-5305	-0-	234	1	1532	3	N	25	163	1	5	8	107
							28	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3059	-0-	-1467	-0-	300	1	2753	3	N	5					201
							6	9									
09	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	252	1	3848	3	N	-0-	145	1			56
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	178	1	4499	3	N	-0-					56
11	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	240	1	2392	3	N	117	1	8			172
							129	9									
12	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	300	1	3006	3	N	46	168	1			50
							51	9									
01	4526	X	238	-0-	-4288	-0-	228	1	10	9	N	9					59

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1951	-0-	-467	-0-	322	1	1497	3	N	120	166	1	1	8	192
							132	9									
09	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	292	1	1109	3	N	23	1	8			214
							25	9									
10	2325	X	1327	-0-	-998	-0-	324	1	908	3	N	86	173	1	1	8	126
							95	9									
11	2220	X	1601	-0-	-619	-0-	322	1	1196	3	N	75	1	8			200
							83	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	385	1	1825	3	N	109	169	1			140
							120	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	375	1	1311	3	N	92	4	8			228
							101	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	450	1	1264	3	N	68	1	8			268
							75	9									
09	2370	X	1644	-0-	-726	-0-	504	1	1072	3	N	62	172	1	2	8	156
							68	9									
10	2449	X	1270	-0-	-1179	-0-	457	1	760	3	N	48	1	8			203
							53	9									
11	2370	X	1214	-0-	-1156	-0-	451	1	699	3	N	58	1	8			260
							64	9									
12	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	452	1	291	3	N	32	161	1			131
							35	9									
01	1798	X	1757	-0-	-41	-0-	462	1	1211	3	N	76	4	8			203
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2289	-0-	-2299	-0-	238	1	2039	3	N	11					72
							12	9									
09	4230	X	1955	-0-	-2275	-0-	232	1	1709	3	N	13					85
							14	9									
10	3689	X	1634	-0-	-2055	-0-	245	1	1376	3	N	12					97
							13	9									
11	2220	X	1369	-0-	-851	-0-	225	1	1134	3	N	9					106
							10	9									
12	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	253	1	370	3	N	5					111
							6	9									
01	2294	X	233	-0-	-2061	-0-	197	1	30	3	N	5					116
							6	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8105	-0-	-1102	-0-	472	1	7605	3	N	25					136
							28	9									
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	282	1	9384	3	N	46	142	1			40
							51	9									
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	224	1	9985	3	N	47					87
							52	9									
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	290	1	8714	3	N	26					113
							29	9									
12	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11895	3	58	9	N	53					166
*01	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	20	1	12846	3	N	46	172	1	1	8	39
							51	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9066	-0-	-978	-0-	9062	3	4	9	N	4					39
09	9720	X	8568	-0-	-1152	-0-	8557	3	11	9	N	10	1	8			48
10	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	8738	3	24	9	N	22					70
11	9720	X	8177	-0-	-1543	-0-	8156	3	21	9	N	19					89
12	9145	X	8468	-0-	-677	-0-	8451	3	17	9	N	15					104
01	9052	X	8388	-0-	-664	-0-	8377	3	11	9	N	10	2	8			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	142	1	6236	3	N	52					222
							57	9									
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	134	1	6093	3	N	38	172	1			88
							42	9									
10	6448	X	6001	-0-	-447	-0-	147	1	5797	3	N	52					140
							57	9									
11	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	138	1	5772	3	N	50					190
							55	9									
12	6479	X	6305	-0-	-174	-0-	129	1	6132	3	N	40					230
							44	9									
01	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	114	1	5530	3	N	33	1	8			262
							36	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7651	3	4	9	N	4					48
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					48
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6192	3	22	9	N	20					68
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5882	3	26	9	N	24					92
12	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	5892	3			N	-0-					92
*01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	3	6	9	N	5					97

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7484	-0-	-421	-0-	304	1	7154	3	N	24					84
							26	9									
09	7650	X	7158	-0-	-492	-0-	275	1	6857	3	N	24	1	8			107
							26	9									
10	7905	X	7688	-0-	-217	-0-	247	1	7417	3	N	22					129
							24	9									
11	7500	X	7442	-0-	-58	-0-	272	1	7141	3	N	26					155
							29	9									
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	222	1	7404	3	N	23	173	1			5
							25	9									
*01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	236	1	7621	3	N	29					34
							32	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4309	3	76	9	N	69	170	1	1	8	114
09	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4384	3	87	9	N	79					193
10	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	4245	3	75	9	N	68	165	1			96
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4583	3	75	9	N	68					164
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5063	3	94	9	N	85					249
01	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4432	3	39	9	N	35	1	8			283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6724	-0-	-34	-0-	6709	3	15	9	N	14					79
09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7142	3	7	9	N	6	1	8			84
10	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	6708	3	1	9	N	1					85
11	6780	X	6364	-0-	-416	-0-	6356	3	8	9	N	7					92
12	7378	X	6638	-0-	-740	-0-	6629	3	9	9	N	8					100
01	7378	X	6269	-0-	-1109	-0-	6256	3	13	9	N	12	2	8			110

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	99	1	4911	3	N	11	1	8			90
							12	9									
09	5760	X	4325	-0-	-1435	-0-	117	1	4199	3	N	8					98
							9	9									
10	5952	X	4198	-0-	-1754	-0-	126	1	4059	3	N	12	35	1			75
							13	9									
11	5430	X	1196	-0-	-4234	-0-	432	1	758	3	N	5	4	8			76
							6	9									
12	5611	X	3376	-0-	-2235	-0-	310	1	3058	3	N	7	5	8			78
							8	9									
01	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	256	1	4593	3	N	16	11	8			83
							18	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4064	-0-	-1609	-0-	4028	3	36	9	N	33	1	8			131
09	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	4020	3	41	9	N	37					168
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6388	3	79	9	N	72	169	1			71
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5939	3	39	9	N	35					106
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4977	3	36	9	N	33	1	8			138
01	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5943	3	44	9	N	40					178

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7349	3	91	9	N	83					144
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6775	3	72	9	N	65					209
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6527	3	64	9	N	58	170	1			97
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6351	3	29	9	N	26					123
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6626	3	22	9	N	20					143
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6480	3	36	9	N	33					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12618	3	4	9	N	4					60
09	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12074	3	2	9	N	2					62
10	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					62
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12162	3	1	9	N	1					63
12	10788	X	10034	-0-	-754	-0-	10033	3	1	9	N	1					64
*01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12090	3	1	9	N	1					65

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	402	-0-	-683	-0-	190	1	204	3	N	7	1	8			45
							8	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	483	1	5372	3	N	31	4	8			72
							34	9									
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	433	1	5750	3	N	17	1	8			88
							19	9									
11	3000	N	6329	-0-	3329	3329	413	1	5909	3	N	6	1	8			93
							7	9									
12	6955	X	3626	-0-	-3329	-0-	163	1	3463	3	N	-0-					93
*01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	192	1	7182	3	N	6	6	8			93
							7	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	341	-0-	-3069	-0-	334	1	7	9	N	6	1	8			97
09	4080	X	530	-0-	-3550	-0-	524	1	6	9	N	5	2	8			100
10	4216	X	513	-0-	-3703	-0-	512	1	1	9	N	1	1	8			100
11	4080	X	663	-0-	-3417	-0-	662	1	1	9	N	1	1	8			100
12	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	1			N	-0-					100
*01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	456	1	213	9	N	194	4	8			290

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	456	1	1192	3	N	37	1	8			237
							41	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	430	1	2043	3	N	49	2	8			284
							54	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	508	1	1994	3	N	53	1	8			336
							58	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	491	1	750	3	N	51	1	8			386
							56	9									
12	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	509	1	505	3	N	52					438
							57	9									
01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	496	1	433	3	N	133	343	1	7	8	221
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	413	1	254	3	N	16					217
							18	9									
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	376	1	227	3	N	6	1	8			222
							7	9									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	391	1	380	3	N	25					247
							28	9									
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	379	1	177	3	N	25	164	1			108
							28	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	381	1	274	3	N	22					130
							24	9									
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	403	1	2	9	N	2					132

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7208	3	2	9	N	2					29
09	6330	X	5336	-0-	-994	-0-	5324	3	12	9	N	11					40
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3839	3	123	9	N	112	139	1			13
11	6330	X	4289	-0-	-2041	-0-	4287	3	2	9	N	2					15
12	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	5215	3			N	-0-					15
01	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	6212	3	8	9	N	7					22

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

08	6448	X	1607	-0-	-4841	-0-	1607	3			N	-0-					7
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5966	3	1	9	N	1					8
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					8
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6830	3	42	9	N	38					46
12	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	5773	3	10	9	N	9					55
01	6448	X	2982	-0-	-3466	-0-	2982	3			N	-0-					55

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					68
09	5580	X	4071	-0-	-1509	-0-	4071	3			N	-0-					68
10	5797	X	3867	-0-	-1930	-0-	3867	3			N	-0-					68
11	5610	X	5092	-0-	-518	-0-	5092	3			N	-0-					68
12	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5607	3			N	-0-					68
01	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	5229	3	1	9	N	1	1	8			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	140	1	4498	3	N	19	4	8			75
							21	9									
09	5160	X	4135	-0-	-1025	-0-	124	1	4009	3	N	2	2	8			75
							2	9									
10	5332	X	3926	-0-	-1406	-0-	164	1	3761	3	N	1					76
							1	9									
11	4800	X	4752	-0-	-48	-0-	251	1	4495	3	N	5	4	8			77
							6	9									
12	4960	X	3871	-0-	-1089	-0-	235	1	3632	3	N	4	1	8			80
							4	9									
01	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	166	1	3516	3	N	3	3	8			80
							3	9									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

08	9331	X	8330	-0-	-1001	-0-	8329	3	1	9	N	1					79
09	9030	X	7804	-0-	-1226	-0-	7803	3	1	9	N	1					80
10	9331	X	8239	-0-	-1092	-0-	8235	3	4	9	N	4					84
11	8670	X	7690	-0-	-980	-0-	7648	3	42	9	N	38					122
12	8339	X	7782	-0-	-557	-0-	7757	3	25	9	N	23					145
01	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7512	3	11	9	N	10					155

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

08	1147	N	743	-0-	-404	-0-	741	3	2	9	N	2					85
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					85
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					85
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					85
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					85
01	1302	N	468	-0-	-834	-0-	465	3	3	9	N	3					88

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	234	1	3749	3	N	76	169	1	1	8	184
							84	9									
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	219	1	4484	3	N	65					249
							72	9									
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	221	1	6001	3	N	19					268
							21	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	187	1	4924	3	N	-0-					268
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206	1	3872	3	N	2	186	1			84
							2	9									
*01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	214	1	4647	3	N	3	1	8			86
							3	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					7
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					7
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					7
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1					8
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	3	24	9	N	22					30
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	3	4	9	N	4					34

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5874	-0-	-481	-0-	341	1	5509	3	N	22					198
							24	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	347	1	5446	3	N	18					216
							20	9									
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	330	1	5582	3	N	1					217
							1	9									
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	360	1	5593	3	N	34					251
							37	9									
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	346	1	5876	3	N	20					271
							22	9									
01	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	360	1	5050	3	N	17	1	8			287
							19	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	468	1	3255	3	N	14					92
							15	9									
09	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	449	1	3419	3	N	7	71	1			28
							8	9									
10	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	357	1	3302	3	N	1					29
							1	9									
11	4050	X	2696	-0-	-1354	-0-	451	1	2234	3	N	10					39
							11	9									
12	3999	X	1960	-0-	-2039	-0-	546	1	1403	3	N	10					49
							11	9									
01	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	580	1	3006	3	N	17	1	8			65
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	5370	-0-	-3124	-0-	333	1	5027	3	N	9					122
							10	9									
09	7830	X	5115	-0-	-2715	-0-	311	1	4793	3	N	10	98	1			34
							11	9									
10	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	123	1	6423	3	N	18					52
							20	9									
11	6720	X	6613	-0-	-107	-0-	6593	3	20	9	N	18					70
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	163	1	5913	3	N	11					81
							12	9									
01	6572	X	5116	-0-	-1456	-0-	339	1	4763	3	N	13	1	8			93
							14	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3913	-0-	-489	-0-	594	1	3283	3	N	33					341
							36	9									
09	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	573	1	3376	3	N	29	171	1			199
							32	9									
10	4402	X	2215	-0-	-2187	-0-	619	1	1565	3	N	28					227
							31	9									
11	3960	X	2973	-0-	-987	-0-	869	1	2067	3	N	34					261
							37	9									
12	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	682	1	3032	3	N	29					290
							32	9									
01	4123	X	2955	-0-	-1168	-0-	457	1	2475	3	N	21	1	8			310
							23	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	752	1	3555	3	N	52	166	1	4	8	64
							57	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	735	1	3250	3	N	57	2	8			119
							63	9									
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	761	1	3275	3	N	44					163
							48	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	755	1	2393	3	N	39	159	1	3	8	40
							43	9									
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	805	1	2045	3	N	39	1	8			78
							43	9									
01	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	733	1	2288	3	N	35	3	8			110
							39	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	588	1	3609	3	N	56	4	8			149
							62	9									
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	563	1	3365	3	N	50	164	1	2	8	33
							55	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	580	1	3392	3	N	56					89
							62	9									
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	555	1	2526	3	N	45	3	8			131
							50	9									
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	503	1	4384	3	N	46	1	8			176
							51	9									
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	486	1	4425	3	N	51	177	1	3	8	47
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	396	1	6685	3	N	127	155	1	4	8	82
							140	9									
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	383	1	6138	3	N	104	154	1	2	8	30
							114	9									
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	396	1	6102	3	N	79					109
							87	9									
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	370	1	4827	3	N	71	142	1	3	8	35
							78	9									
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	428	1	5695	3	N	93	1	8			127
							102	9									
*01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	462	1	2217	3	N	33	4	8			156
							36	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	363	1	714	3	N	196	173	1			188
							216	9									
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	390	1	832	3	N	209	340	1			57
							230	9									
10	1705	X	1007	-0-	-698	-0-	403	1	402	3	N	184	174	1			67
							202	9									
11	1650	X	933	-0-	-717	-0-	390	1	323	3	N	200	171	1			96
							220	9									
12	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	403	1	83	9	N	75					171
01	1488	X	437	-0-	-1051	-0-	367	1	70	9	N	64					235

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

08	9486	X	8831	-0-	-655	-0-	8784	3	47	9	N	43	161	1			39
09	8640	X	8436	-0-	-204	-0-	8381	3	55	9	N	50	1	8			88
10	8928	X	8541	-0-	-387	-0-	8484	3	57	9	N	52					140
11	8640	X	8322	-0-	-318	-0-	8268	3	54	9	N	49	150	1			39
12	8928	X	8448	-0-	-480	-0-	8391	3	57	9	N	52					91
01	8835	X	8427	-0-	-408	-0-	8369	3	58	9	N	53	1	8			143

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

08	7967	X	7164	-0-	-803	-0-	7108	3	56	9	N	51					145
09	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	6746	3	101	9	N	92	170	1	1	8	66
10	7440	X	7015	-0-	-425	-0-	6903	3	112	9	N	102					168
11	7200	X	6967	-0-	-233	-0-	6912	3	55	9	N	50					218
12	7440	X	7061	-0-	-379	-0-	7000	3	61	9	N	55	174	1			99
01	7161	X	6800	-0-	-361	-0-	6741	3	59	9	N	54	2	8			151

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

08	2046	X	413	-0-	-1633	-0-	403	1	10	9	N	9					93
09	3090	X	392	-0-	-2698	-0-	390	1	2	9	N	2					95
10	3441	X	404	-0-	-3037	-0-	403	1	1	9	N	1					96
11	3330	X	390	-0-	-2940	-0-	390	1			N	-0-					96
12	3441	X	420	-0-	-3021	-0-	403	1	17	9	N	15					111
01	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	1			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1067	-0-	-1692	-0-	1067	1			N	-0-					11
09	2160	X	1373	-0-	-787	-0-	1153	1	219	3	N	1	1	8			11
							1	9									
10	1922	X	1256	-0-	-666	-0-	1063	1	192	3	N	1	1	8			11
							1	9									
11	1800	X	1030	-0-	-770	-0-	1029	1	1	9	N	1					12
12	1612	X	1224	-0-	-388	-0-	1221	1	3	9	N	3					15
01	1426	X	774	-0-	-652	-0-	771	1	3	9	N	3					18

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	3369	-0-	-2800	-0-	239	1	3126	3	N	4					124
							4	9									
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	92	1	6437	3	N	26	1	8			149
							29	9									
10	6107	X	6084	-0-	-23	-0-	140	1	5944	3	N	-0-					149
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	128	1	5725	3	N	8					157
							9	9									
12	6789	X	5925	-0-	-864	-0-	139	1	5763	3	N	21	151	1			27
							23	9									
01	6789	X	5875	-0-	-914	-0-	120	1	5733	3	N	20					47
							22	9									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3048	-0-	-1850	-0-	75	1	2970	3	N	3					102
							3	9									
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	62	1	5532	3	N	2					104
							2	9									
10	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	99	1	4191	3	N	-0-					104
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	99	1	4279	3	N	5					109
							6	9									
12	5797	X	3970	-0-	-1827	-0-	58	1	3895	3	N	15					124
							17	9									
01	5797	X	4434	-0-	-1363	-0-	71	1	4348	3	N	14	1	8			137
							15	9									

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5551	-0-	-1145	-0-	272	1	5226	3	N	48	1	8			122
							53	9									
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	273	1	6535	3	N	68	1	8			189
							75	9									
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	271	1	7435	3	N	73	168	1			94
							80	9									
11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	268	1	8090	3	N	57	2	8			149
							63	9									
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	284	1	8175	3	N	81	169	1	1	8	60
							89	9									
*01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	291	1	7984	3	N	75	1	8			134
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6315	-0-	-908	-0-	175	1	6125	3	N	14					209
							15	9									
09	6660	X	6213	-0-	-447	-0-	143	1	6038	3	N	29					238
							32	9									
10	6851	X	5817	-0-	-1034	-0-	141	1	5676	3	N	-0-					238
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6980	3	9	9	N	8	164	1			82
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7099	3	55	9	N	50					132
*01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6792	3	22	9	N	20	1	8			151

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	424	1	2534	3	N	46					182
							51	9									
09	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	405	1	1496	3	N	27					209
							30	9									
10	3286	X	2565	-0-	-721	-0-	417	1	2103	3	N	41	170	1			80
							45	9									
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	273	1	2927	3	N	45					125
							50	9									
12	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	277	1	2799	3	N	45	35	1			135
							50	9									
01	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	336	1	1843	3	N	18	1	8			152
							20	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3907	3	24	9	N	22					76
09	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3500	3	24	9	N	22					98
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3560	3	22	9	N	20	101	1			17
11	3600	X	3591	-0-	-9	-0-	3567	3	24	9	N	22					39
12	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3435	3	32	9	N	29					68
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3461	3	35	9	N	32	1	8			99

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3010	-0-	-555	-0-	837	1	2133	3	N	36	168	1			81
							40	9									
09	3240	X	2917	-0-	-323	-0-	810	1	2071	3	N	33					114
							36	9									
10	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	837	1	2347	3	N	44					158
							48	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	810	1	2306	3	N	25					183
							28	9									
12	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	837	1	2273	3	N	30	155	1			58
							33	9									
01	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	837	1	2167	3	N	26					84
							29	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3241	-0-	-2463	-0-	507 123	1 9	2611	3	N	112					384
09	5190	X	2873	-0-	-2317	-0-	531 112	1 9	2230	3	N	102	333	1	1	8	152
10	5363	X	2892	-0-	-2471	-0-	536 110	1 9	2246	3	N	100					252
11	4890	X	3210	-0-	-1680	-0-	540 112	1 9	2558	3	N	102	1	8			353
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	554 113	1 9	3696	3	N	103					456
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	556 69	1 9	3132	3	N	63	5	8			514

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	1622	3			N	-0-					134
09	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	1512	3			N	-0-					134
10	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	1503	3	1	9	N	1					135
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					135
12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					135
01	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					135

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	277 304	1 9	1664	3	N	276	335	1			127
09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	278 125	1 9	1466	3	N	114	155	1			86
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	293 165	1 9	1454	3	N	150					236
11	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	283 157	1 9	986	3	N	143					379
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	340 156	1 9	1437	3	N	142					521
01	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	314 174	1 9	1318	3	N	158	327	1	2	8	350

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	4835	3	N	12	168	1			65
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	201 14	1 9	4532	3	N	13					78
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	4522	3	N	5					83
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5612	3	17	9	N	15					98
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	4893	3	N	7					105
*01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	149	1	3996	3	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	337 4	1 9	2545	3	N	4	1	8			128
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	280	1	955	3	N	-0-					128
10	713	N	490	-0-	-223	-0-	488	1	2	9	N	2					130
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	1			N	-0-					130
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	1			N	-0-					130
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	1			N	-0-					130

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					91
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					91
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					91
11	14	X	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	247 3	1 9	2883	3	N	3					121
09	3600	X	2460	-0-	-1140	-0-	322 1	1 9	2137	3	N	1	1	8			121
10	3720	X	2442	-0-	-1278	-0-	329 1	1 9	2112	3	N	1					122
11	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	308 14	1 9	3074	3	N	13	117	1	1	8	17
12	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	261	1	2669	3	N	-0-					17
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	3199	3	N	3	3	8			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	4321	3	4	9	N	4					62
09	4950	X	4163	-0-	-787	-0-	4163	3			N	-0-					62
10	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	4313	3	2	9	N	2					64
11	4590	X	4137	-0-	-453	-0-	4131	3	6	9	N	5	52	1	1	8	16
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4449	3	10	9	N	9					25
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4448	3	7	9	N	6					31

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9366	3	58	9	N	53	1	8			132
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7937	3	11	9	N	10					142
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8077	3	20	9	N	18					160
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7689	3	18	9	N	16					176
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7639	3	19	9	N	17					193
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	7517	3	11	9	N	10	1	8			202

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	5124	3	42	9	N	38					125
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4902	3	31	9	N	28					153
10	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	4964	3	55	9	N	50					203
11	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	4693	3	59	9	N	54	167	1	1	8	89
12	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	4770	3	20	9	N	18	1	8			106
01	5177	X	4624	-0-	-553	-0-	4623	3	1	9	N	1	1	8			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	1			N	-0-					172
09	1500	N	656	-0-	-844	-0-	364	1	286	3	N	5					177
							6	9									
10	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	253	1	8	9	N	7					184
11	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	1			N	-0-					184
12	682	N	81	-0-	-601	-0-	81	1			N	-0-					184
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	1	6	9	N	5					189

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	528	1	1801	3	N	2	1	8			314
							2	9									
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	510	1	1994	3	N	4	166	1	3	8	149
							4	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	454	1	1541	3	N	9	1	8			157
							10	9									
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	453	1	2327	3	N	3	1	8			159
							3	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	446	1	2448	3	N	104	184	1			79
							114	9									
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	424	1	1599	3	N	34	9	8			104
							37	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2783	3	56	9	N	51	1	8			180
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3145	3	108	9	N	98	175	1	1	8	102
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	3	81	9	N	74					176
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2991	3	64	9	N	58	170	1			64
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2860	3	67	9	N	61					125
01	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2711	3	43	9	N	39	2	8			162

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

08	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	6917	3	141	9	N	128	165	1	3	8	191
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6509	3	107	9	N	97	156	1			132
10	6820	X	5350	-0-	-1470	-0-	5229	3	121	9	N	110	174	1			68
11	6840	X	2564	-0-	-4276	-0-	2539	3	25	9	N	23	1	8			90
12	7068	X	5338	-0-	-1730	-0-	5174	3	164	9	N	149	172	1	1	8	66
01	7068	X	2257	-0-	-4811	-0-	2203	3	54	9	N	49	2	8			113

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

08	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	695	1	1852	3	N	27	166	1	1	8	186
							30	9									
09	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	676	1	2011	3	N	14	1	8			199
							15	9									
10	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	689	1	1714	3	N	19					218
							21	9									
11	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	626	1	1767	3	N	19	1	8			236
							21	9									
12	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	655	1	1659	3	N	15					251
							17	9									
01	2790	X	1297	-0-	-1493	-0-	655	1	623	3	N	17	2	8			266
							19	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

08	6169	X	1618	-0-	-4551	-0-	417	1	1180	3	N	19	3	8			145
							21	9									
09	5640	X	410	-0-	-5230	-0-	409	1	1	9	N	1	1	8			145
10	5332	X	343	-0-	-4989	-0-	343	1			N	-0-					145
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					145
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	2	147	1			-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1	1	8			-0-

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	9	1	7713	3	N	139	164	1	1	8	90
							153	9									
09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7278	3	183	9	N	166	168	1	1	8	87
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7505	3	116	9	N	105					192
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7172	3	129	9	N	117	176	1	1	8	132
12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7173	3	111	9	N	101	141	1	1	8	91
*01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7157	3	62	9	N	56	1	8			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	192 252	1 9	2335	3	N	229	168	1	1	8	191
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181 131	1 9	2820	3	N	119	164	1			146
10	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	209 86	1 9	2093	3	N	78	166	1			58
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	197 10	1 9	1977	3	N	9	1	8			66
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	196 66	1 9	3007	3	N	60					126
*01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	207 58	1 9	3079	3	N	53	2	8			177

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

08	248	X	209	-0-	-39	-0-	202	1	7	9	N	6	2	8			41
09	240	X	197	-0-	-43	-0-	196	1	1	9	N	1					42
10	248	X	195	-0-	-53	-0-	194	1	1	9	N	1					43
11	240	X	171	-0-	-69	-0-	171	1			N	-0-					43
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	1			N	-0-					43
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	1	2	9	N	2	1	8			44

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	117 56	1 9	5737	3	N	51					218
09	5640	X	5348	-0-	-292	-0-	133 58	1 9	5157	3	N	53					271
10	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	158 59	1 9	5070	3	N	54					325
11	5910	X	4806	-0-	-1104	-0-	173 37	1 9	4596	3	N	34					359
12	6107	X	4002	-0-	-2105	-0-	182 55	1 9	3765	3	N	50	324	1			85
01	5921	X	5900	-0-	-21	-0-	70 39	1 9	5791	3	N	35	1	8			119

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

08	372	N	301	-0-	-71	-0-	297	1	4	9	N	4	4	8			49
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	274	1	2	9	N	2	2	8			49
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					49
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	1	11	9	N	10	10	8			49
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	1	7	9	N	6	6	8			49
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	425	1	18	9	N	16	16	8			49

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

08	4464	X	2011	-0-	-2453	-0-	540 131	1 9	1340	3	N	119	169	1	19	8	97
09	4320	X	812	-0-	-3508	-0-	472 70	1 9	270	3	N	64	8	8			153
10	4061	X	440	-0-	-3621	-0-	309 74	1 9	57	3	N	67	173	1			47
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	408 136	1 9	4810	3	N	124	10	8			161
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	418 200	1 9	5558	3	N	182	166	1	6	8	171
*01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	412 160	1 9	4686	3	N	145	169	1	16	8	131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4789	-0-	-1442	-0-	130	1	4646	3	N	12					126
							13	9									
09	5340	X	3999	-0-	-1341	-0-	166	1	3830	3	N	3					129
							3	9									
10	5456	X	2863	-0-	-2593	-0-	321	1	2542	3	N	-0-					129
11	4650	X	1884	-0-	-2766	-0-	230	1	1652	3	N	2					131
							2	9									
12	4774	X	1591	-0-	-3183	-0-	236	1	1355	3	N	-0-					131
01	4774	X	159	-0-	-4615	-0-	159	1			N	-0-					131

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	586	3	55	9	N	50					162
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	550	3	11	9	N	10					172
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	603	3	68	9	N	62	202	1			32
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	596	3	34	9	N	31					63
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	673	3	81	9	N	74					137
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	670	3	39	9	N	35					172

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	368	1	3589	3	N	72	168	1	1	8	110
							79	9									
09	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	360	1	3015	3	N	75					185
							83	9									
10	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	370	1	3071	3	N	103	172	1			116
							113	9									
11	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	354	1	2882	3	N	50					166
							55	9									
12	3813	X	1447	-0-	-2366	-0-	453	1	984	3	N	9					175
							10	9									
01	3813	X	982	-0-	-2831	-0-	485	1	396	3	N	92					267
							101	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	173	1	2141	3	N	36	184	1	1	8	104
							40	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	205	1	1783	3	N	41					145
							45	9									
10	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	216	1	1085	3	N	32					177
							35	9									
11	1710	X	921	-0-	-789	-0-	258	1	641	3	N	20					197
							22	9									
12	1767	X	297	-0-	-1470	-0-	271	1	26	9	N	24					221
01	1767	X	321	-0-	-1446	-0-	171	1	119	3	N	28	180	1			69
							31	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8200	3	23	9	N	21					70
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7869	3	18	9	N	16					86
10	8122	X	8018	-0-	-104	-0-	7994	3	24	9	N	22					108
11	7950	X	7633	-0-	-317	-0-	7609	3	24	9	N	22					130
12	8215	X	7863	-0-	-352	-0-	7834	3	29	9	N	26					156
01	8215	X	7951	-0-	-264	-0-	7927	3	24	9	N	22	2	8			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6549	-0-	-2038	-0-	6549	3			N	-0-					71
09	8040	X	5309	-0-	-2731	-0-	5308	3	1	9	N	1	1	8			71
10	8308	X	8008	-0-	-300	-0-	8004	3	4	9	N	4					75
11	7980	X	7929	-0-	-51	-0-	7918	3	11	9	N	10					85
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7530	3	10	9	N	9					94
01	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	7176	3	14	9	N	13					107

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

08	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	189	1	1529	3	N	146	178	1	1	8	283
							161	9									
09	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	180	1	1101	3	N	134	171	1			246
							147	9									
10	2480	X	1593	-0-	-887	-0-	188	1	1251	3	N	140					386
							154	9									
11	2400	X	797	-0-	-1603	-0-	172	1	582	3	N	39	340	1	1	8	84
							43	9									
12	2480	X	536	-0-	-1944	-0-	180	1	348	3	N	7					91
							8	9									
01	1891	X	200	-0-	-1691	-0-	198	1	2	9	N	2					93

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	69	1	6547	3	N	35					169
							39	9									
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	51	1	6437	3	N	24	160	1			33
							26	9									
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	55	1	6481	3	N	34					67
							37	9									
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	49	1	6039	3	N	33					100
							36	9									
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	43	1	6374	3	N	26					126
							29	9									
*01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	63	1	5430	3	N	30					156
							33	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	158	1	3010	3	N	44					192
							48	9									
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	126	1	3197	3	N	33	170	1			55
							36	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	132	1	3471	3	N	41					96
							45	9									
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	106	1	4113	3	N	45					141
							50	9									
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	90	1	3696	3	N	36					177
							40	9									
01	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	131	1	2881	3	N	47	181	1	1	8	42
							52	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	711	3	95	9	N	86	165	1			31
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1040	3	54	9	N	49					80
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1008	3	123	9	N	112					192
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1224	3	67	9	N	61	165	1			88
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1132	3	99	9	N	90	163	1	1	8	14
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-	938	3	24	9	N	22					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4219	-0-	-400	-0-	4219	3			N	-0-					112
09	4470	X	4064	-0-	-406	-0-	4064	3			N	-0-					112
10	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	4129	3	29	9	N	26					138
11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	3904	3	1	9	N	1	129	1			10
12	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	4028	3			N	-0-					10
01	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	3			N	-0-					10

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					62
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5134	3	11	9	N	10					72
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5236	3	9	9	N	8					80
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5107	3	1	9	N	1					81
12	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4545	3	10	9	N	9					90
*01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5246	3	18	9	N	16					106

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2732	3	10	9	N	9	174	1			5
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2628	3	7	9	N	6					11
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					11
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	3	12	9	N	11					22
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2767	3	12	9	N	11					33
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2728	3	8	9	N	7					40

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	263	1	4786	3	N	23	1	8			116
								25	9									
09	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	324	1	3834	3	N	21	2	8			135
								23	9									
10	4247	X	2039	-0-		-2208	-0-	444	1	1586	3	N	8	1	8			142
								9	9									
11	4110	X	4029	-0-		-81	-0-	430	1	3579	3	N	18	2	8			158
								20	9									
12	4247	X	3856	-0-		-391	-0-	398	1	3446	3	N	11	164	1			5
								12	9									
01	4247	X	3875	-0-		-372	-0-	459	1	3207	3	N	190	4	8			191
								209	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2616	-0-		-670	-0-	458	1	2144	3	N	13	1	8			140
								14	9									
09	3180	X	2613	-0-		-567	-0-	495	1	2111	3	N	6	1	8			145
								7	9									
10	3286	X	2510	-0-		-776	-0-	560	1	1949	3	N	1	1	8			145
								1	9									
11	3000	X	1310	-0-		-1690	-0-	457	1	852	3	N	1	1	8			145
								1	9									
12	2883	X	1900	-0-		-983	-0-	705	1	1195	3	N	-0-					145
01	2697	X	2387	-0-		-310	-0-	586	1	1777	3	N	22	4	8			163
								24	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1598					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1598					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1598					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1598					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1598					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1598					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	401	-0-		-33	-0-	400	1	1	9	N	1					168
09	402	X	402	-0-		-0-	-0-	384	1	18	9	N	16	2	8			182
10	372	X	332	-0-		-40	-0-	332	1			N	-0-					182
11	390	X	356	-0-		-34	-0-	327	1	29	9	N	26	151	1	13	8	44
12	403	X	377	-0-		-26	-0-	369	1	8	9	N	7	6	8			45
01	403	X	320	-0-		-83	-0-	311	1	9	9	N	8	8	8			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5216	-0-	-1759	-0-	104	1	5095	3	N	15					116
							17	9									
09	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	92	1	5766	3	N	-0-					116
10	5797	X	4684	-0-	-1113	-0-	106	1	4574	3	N	4					120
							4	9									
11	5040	X	3594	-0-	-1446	-0-	142	1	3451	3	N	1	1	8			120
							1	9									
12	6045	X	3101	-0-	-2944	-0-	144	1	2956	3	N	1	1	8			120
							1	9									
01	6045	X	2454	-0-	-3591	-0-	142	1	2311	3	N	1	1	8			120
							1	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	106	1	3903	3	N	18					176
							20	9									
09	4230	X	3141	-0-	-1089	-0-	107	1	3019	3	N	14					190
							15	9									
10	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	88	1	3258	3	N	19					209
							21	9									
11	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	125	1	3616	3	N	8	166	1	1	8	50
							9	9									
12	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	93	1	3630	3	N	23	1	8			72
							25	9									
01	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	97	1	3817	3	N	15	1	8			86
							17	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7849	3	47	9	N	43					66
09	7650	X	7407	-0-	-243	-0-	7368	3	39	9	N	35					101
10	7936	X	7460	-0-	-476	-0-	7417	3	43	9	N	39					140
11	7680	X	7282	-0-	-398	-0-	7231	3	51	9	N	46					186
12	7936	X	7403	-0-	-533	-0-	7337	3	66	9	N	60	177	1			69
*01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7872	3	106	9	N	96	78	1			87

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	136	1	4444	3	N	73	1	8			205
							80	9									
09	5220	X	3915	-0-	-1305	-0-	177	1	3676	3	N	56	1	8			260
							62	9									
10	4588	X	2340	-0-	-2248	-0-	317	1	1989	3	N	31	181	1			110
							34	9									
11	4500	X	2402	-0-	-2098	-0-	318	1	2040	3	N	40	1	8			149
							44	9									
12	4650	X	1174	-0-	-3476	-0-	369	1	766	3	N	35					184
							39	9									
01	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	265	1	3320	3	N	60	1	8			243
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	480	1	2690	3	N	68	1	8			266
							75	9									
09	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	486	1	2291	3	N	51	175	1	1	8	141
							56	9									
10	3410	X	1869	-0-	-1541	-0-	511	1	1278	3	N	73					214
							80	9									
11	3300	X	1929	-0-	-1371	-0-	498	1	1385	3	N	42					256
							46	9									
12	3410	X	2176	-0-	-1234	-0-	506	1	1587	3	N	75	174	1			157
							83	9									
01	3255	X	1451	-0-	-1804	-0-	483	1	890	3	N	71	172	1	2	8	54
							78	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

08	4805	X	3999	-0-	-806	-0-	3976	3	23	9	N	21	1	8			237
09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3703	3	22	9	N	20	174	1	2	8	81
10	4805	X	3784	-0-	-1021	-0-	3727	3	57	9	N	52	1	8			132
11	4590	X	3054	-0-	-1536	-0-	3047	3	7	9	N	6	1	8			137
12	3999	X	2920	-0-	-1079	-0-	2898	3	22	9	N	20					157
01	3999	X	584	-0-	-3415	-0-	569	3	15	9	N	14	2	8			169

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

08	5859	X	4971	-0-	-888	-0-	4947	3	24	9	N	22	1	8			29
09	5670	X	4858	-0-	-812	-0-	4835	3	23	9	N	21	1	8			49
10	5859	X	4660	-0-	-1199	-0-	4643	3	17	9	N	15					64
11	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	4942	3	30	9	N	27	1	8			90
12	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4880	3	22	9	N	20					110
*01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5020	3	31	9	N	28	1	8			137

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

08	8060	X	7375	-0-	-685	-0-	7333	3	42	9	N	38	162	1			10
09	7440	X	7198	-0-	-242	-0-	7153	3	45	9	N	41	1	8			50
10	7688	X	7027	-0-	-661	-0-	6984	3	43	9	N	39					89
11	7320	X	6501	-0-	-819	-0-	6462	3	39	9	N	35					124
12	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	6985	3	35	9	N	32	1	8			155
01	7440	X	6731	-0-	-709	-0-	6694	3	37	9	N	34					189

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	357	1	3037	3	N	28	170	1			50
							31	9									
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	324	1	3042	3	N	36	1	8			85
							40	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	320	1	3138	3	N	42					127
							46	9									
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	296	1	2632	3	N	49					176
							54	9									
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	331	1	2864	3	N	65					241
							72	9									
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	328	1	2878	3	N	106	172	1	1	8	174
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2591	-0-	-1253	-0-	120	1	2471	3	N	-0-					55
09	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	102	1	2159	3	N	-0-					55
10	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	113	1	2379	3	N	-0-					55
11	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	126	1	2033	3	N	23	1	8			77
							25	9									
12	2821	X	2039	-0-	-782	-0-	140	1	1895	3	N	4	1	8			80
							4	9									
01	2604	X	1780	-0-	-824	-0-	112	1	1660	3	N	7					87
							8	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	4286	3	43	9	N	39	1	8			162
09	4740	X	4307	-0-	-433	-0-	4265	3	42	9	N	38	173	1			27
10	4836	X	2198	-0-	-2638	-0-	2176	3	22	9	N	20					47
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					47
12	4588	X	638	-0-	-3950	-0-	629	3	9	9	N	8					55
01	4464	X	1251	-0-	-3213	-0-	1236	3	15	9	N	14					69

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	302	1	4296	3	N	7					125
							8	9									
09	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	307	1	4114	3	N	7	1	8			131
							8	9									
10	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	271	1	4039	3	N	7					138
							8	9									
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	252	1	3923	3	N	11					149
							12	9									
12	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	284	1	3855	3	N	5	1	8			153
							6	9									
01	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	209	1	4017	3	N	2	1	8			154
							2	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	535	1	3849	3	N	9	1	8			160
							10	9									
09	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	484	1	3965	3	N	12	148	1	1	8	23
							13	9									
10	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	449	1	3738	3	N	9					32
							10	9									
11	4260	X	4058	-0-	-202	-0-	558	1	3490	3	N	9	1	8			40
							10	9									
12	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	547	1	3741	3	N	3	1	8			42
							3	9									
01	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	580	1	3314	3	N	8					50
							9	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					59
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

08	5766	X	4057	-0-	-1709	-0-	618	1	3408	3	N	28					120
							31	9									
09	5580	X	3407	-0-	-2173	-0-	600	1	2777	3	N	27					147
							30	9									
10	5704	X	3309	-0-	-2395	-0-	580	1	2705	3	N	22	146	1			23
							24	9									
11	5520	X	2232	-0-	-3288	-0-	480	1	1739	3	N	12					35
							13	9									
12	5208	X	3878	-0-	-1330	-0-	620	1	3232	3	N	24					59
							26	9									
01	4061	X	2052	-0-	-2009	-0-	448	1	1578	3	N	24	1	8			82
							26	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

08	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8767	3	128	9	N	116	174	1			127
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8344	3	229	9	N	208	174	1			161
10	8866	X	8829	-0-	-37	-0-	8613	3	216	9	N	196	180	1			177
11	8610	X	8545	-0-	-65	-0-	8325	3	220	9	N	200	170	1			207
12	8897	X	8887	-0-	-10	-0-	8620	3	267	9	N	243	270	1			180
01	8897	X	8778	-0-	-119	-0-	8559	3	219	9	N	199	272	1			107

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					15
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	1			N	-0-					15
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					15
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					15
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310			N	-0-			121
09	14B2 EXT		387	-0-	387	697	387	3	N	-0-			121
10	903	X	206	-0-	-697	-0-	206	3	N	-0-			121
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			121
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			121
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			121

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

08	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	620	1	3634	3	N	5	1	8			186
							6	9									
09	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	600	1	3568	3	N	7	168	1	2	8	23
							8	9									
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	620	1	3799	3	N	13	1	8			35
							14	9									
11	4110	X	3426	-0-	-684	-0-	565	1	2851	3	N	9	1	8			43
							10	9									
12	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	620	1	2810	3	N	7					50
							8	9									
01	4433	X	2839	-0-	-1594	-0-	598	1	2229	3	N	11	3	8			58
							12	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	356	1	4266	3	N	36	12	8			79
							40	9									
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	311	1	3777	3	N	10	5	8			84
							11	9									
10	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	355	1	3091	3	N	1					85
							1	9									
11	3870	X	926	-0-	-2944	-0-	294	1	626	3	N	5	5	8			85
							6	9									
12	3999	X	997	-0-	-3002	-0-	386	1	607	3	N	4	4	8			85
							4	9									
01	3999	X	1606	-0-	-2393	-0-	384	1	1204	3	N	16	16	8			85
							18	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	35	1	6271	3	N	-0-					160
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	85	1	5196	3	N	1	151	1			10
							1	9									
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	36	1	5978	3	N	3					13
							3	9									
11	5010	X	4838	-0-	-172	-0-	58	1	4780	3	N	-0-					13
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	21	1	6833	3	N	2					15
							2	9									
*01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7279	3	1	9	N	1	1	8			15

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2551	3	20	9	N	18	1	8			77
09	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	2650	3	19	9	N	17	1	8			93
10	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2454	3	18	9	N	16					109
11	2490	N	1614	-0-	-876	-0-	1604	3	10	9	N	9	2	8			116
12	2759	N	2383	-0-	-376	-0-	2374	3	9	9	N	8					124
01	2480	N	948	-0-	-1532	-0-	933	3	15	9	N	14	3	8			135

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	848	3	21	9	N	19					139
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	N	15					154
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	3	11	9	N	10					164
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	883	3	29	9	N	26	162	1			28
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	3	21	9	N	19					47
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	3	17	9	N	15					62

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	3	13	9	N	12					20
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1992	3	9	9	N	8	1	8			27
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2051	3	46	9	N	42					69
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	3	35	9	N	32	1	8			100
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1917	3	26	9	N	24	1	8			123
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	3	11	9	N	10					133

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	10861	3	144	9	N	131	170	1			84
09	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10722	3	132	9	N	120	171	1	1	8	32
10	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11209	3	114	9	N	104					136
11	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11519	3	134	9	N	122	160	1			98
12	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11581	3	116	9	N	105					203
*01	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11375	3	116	9	N	105	165	1			143

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889 X	9597	-0-	-292	-0-	9576	3	21	9	N	19					155
09	9660 X	8642	-0-	-1018	-0-	8623	3	19	9	N	17	161	1			11
10	9982 X	9149	-0-	-833	-0-	9118	3	31	9	N	28					39
11	9660 X	8790	-0-	-870	-0-	8758	3	32	9	N	29					68
12	9827 X	9259	-0-	-568	-0-	9222	3	37	9	N	34	84	1			18
01	9610 X	9310	-0-	-300	-0-	9229	3	81	9	N	74					92

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2934	N	2923	-0-	-11	-0-	372	1	2482	3	N	63	171	1	1	8	172
							69	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	361	1	2342	3	N	49	175	1	1	8	45
							54	9									
10	3038	N	2956	-0-	-82	-0-	367	1	2522	3	N	61	1	8			105
							67	9									
11	2820	N	2545	-0-	-275	-0-	348	1	2129	3	N	62	1	8			166
							68	9									
12	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	369	1	2208	3	N	60					226
							66	9									
01	2945	N	2582	-0-	-363	-0-	374	1	2149	3	N	54	174	1	4	8	102
							59	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	527	1	1908	3	N	102	168	1	1	8	199
							112	9									
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	509	1	1831	3	N	99	176	1	1	8	121
							109	9									
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	532	1	1935	3	N	93	1	8			213
							102	9									
11	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	522	1	1645	3	N	85	169	1	1	8	128
							94	9									
12	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	530	1	1688	3	N	95					223
							105	9									
01	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	525	1	1661	3	N	117	5	8			335
							129	9									

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	811	1	576	3	N	5					160
							6	9									
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	810	1	1634	3	N	-0-					160
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	818	1	2096	3	N	1					161
							1	9									
11	1230	X	899	-0-	-331	-0-	29	1	870	3	N	-0-					161
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	424	1	771	3	N	30	176	1			15
							33	9									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	782	1	673	3	N	9	1	8			23
							10	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6645	-0-	-20	-0-	211	1	6127	3	N	279	309	1	1	8	146
							307	9									
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	159	1	6629	3	N	132					278
							145	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	54	1	7866	3	N	161	168	1			271
							177	9									
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	132	1	6915	3	N	115	1	8			385
							127	9									
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	102	1	7758	3	N	97	269	1			213
							107	9									
*01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	55	1	7899	3	N	87	172	1	1	8	127
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	91	1	3283	3	N	23					82
							25	9									
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	115	1	2871	3	N	19					101
							21	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	133	1	3300	3	N	18					119
							20	9									
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	3	N	19					138
							21	9									
12	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	160	1	2943	3	N	16					154
							18	9									
01	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	187	1	2562	3	N	13					167
							14	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2427	-0-	-2099	-0-	224	1	2189	3	N	13					36
							14	9									
09	4380	X	3226	-0-	-1154	-0-	251	1	2956	3	N	17					53
							19	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	216	1	5109	3	N	19					72
							21	9									
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	131	1	6205	3	N	27					99
							30	9									
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	129	1	6569	3	N	22					121
							24	9									
*01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	129	1	5880	3	N	36	1	8			156
							40	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	988	-0-	-1058	-0-	310	1	675	3	N	3					169
							3	9									
09	2460	N	1685	-0-	-775	-0-	277	1	1394	3	N	13					182
							14	9									
10	2356	N	265	-0-	-2091	-0-	198	1	67	3	N	-0-					182
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	195	1	2000	3	N	16	158	1	1	8	39
							18	9									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	3	N	15					54
							17	9									
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	332	1	485	3	N	19	1	8			72
							21	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					74
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					74
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					74
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					74
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					74
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

08	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	267 24	1 9	2211	3	N	22					171
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	225 32	1 9	2952	3	N	29					200
10	3224	X	550	-0-	-2674	-0-	254 4	1 9	292	3	N	4					204
11	3120	X	303	-0-	-2817	-0-	287 13	1 9	3	3	N	12	1	8			215
12	3317	X	1214	-0-	-2103	-0-	331 17	1 9	866	3	N	15					230
01	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	266 24	1 9	1975	3	N	22	1	8			251

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	7533	3	N	12					70
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	22 20	1 9	5070	3	N	18					88
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	5284	3	N	17					105
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	6910	3	N	17					122
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	50 19	1 9	7247	3	N	17					139
*01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	75 29	1 9	6085	3	N	26	156	1	1	8	8

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

08	372	X	151	-0-	-221	-0-	151	1			N	-0-					44
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	153 21	1 9	2613	3	N	19					63
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	135 12	1 9	4686	3	N	11					74
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	128 12	1 9	4598	3	N	11					85
12	3100	N	4487	-0-	1387	1387	124 14	1 9	4349	3	N	13					98
*01	6405	X	5018	-0-	-1387	-0-	111 12	1 9	4895	3	N	11	1	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	230	-0-	-111	-0-	221	1	9	9	N	8					127
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	215	1	3865	3	N	11					138
							12	9									
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	3	N	5					143
							6	9									
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	223	1	2457	3	N	11					154
							12	9									
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	229	1	1725	3	N	11					165
							12	9									
01	1674	X	220	-0-	-1454	-0-	216	1	4	9	N	4	1	8			168

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

08	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11902	3	2	9	N	2					22
09	12000	X	10345	-0-	-1655	-0-	10330	3	15	9	N	14	1	8			35
10	12400	X	9972	-0-	-2428	-0-	5	1	9967	3	N	-0-					35
11	12000	X	11168	-0-	-832	-0-	11167	3	1	9	N	1	1	8			35
12	12245	X	10551	-0-	-1694	-0-	10551	3			N	-0-					35
01	11904	X	11512	-0-	-392	-0-	11510	3	2	9	N	2	2	8			35

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

08	1364	X	608	-0-	-756	-0-	596	1	12	9	N	11	11	8			55
09	630	X	576	-0-	-54	-0-	573	1	3	9	N	3	3	8			55
10	620	X	608	-0-	-12	-0-	608	1			N	-0-					55
11	600	X	578	-0-	-22	-0-	543	1	35	9	N	32	32	8			55
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	389	1	25	9	N	23	23	8			55
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	380	1	22	9	N	20	20	8			55

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

08	6417	X	1650	-0-	-4767	-0-	343	1	1306	3	N	1	1	8			34
							1	9									
09	4380	X	1509	-0-	-2871	-0-	381	1	1103	3	N	23	2	8			55
							25	9									
10	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	390	1	2297	3	N	75	1	8			129
							83	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	386	1	2427	3	N	70	180	1	1	8	18
							77	9									
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	400	1	2484	3	N	33					51
							36	9									
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	3	N	17	4	8			64
							19	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

08	3286	X	2359	-0-	-927	-0-	620	1	1709	3	N	27	2	8			149
							30	9									
09	3270	X	2162	-0-	-1108	-0-	600	1	1541	3	N	19	154	1	1	8	13
							21	9									
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	620	1	3592	3	N	24					37
							26	9									
11	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	568	1	1986	3	N	21	1	8			57
							23	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	620	1	1829	3	N	12	1	8			68
							13	9									
01	3379	X	1559	-0-	-1820	-0-	620	1	918	3	N	19	2	8			85
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	145	1	4997	3	N	44					146
							48	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	170	1	4760	3	N	40					186
							44	9									
10	4991	X	4222	-0-	-769	-0-	223	1	3957	3	N	38					224
							42	9									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	161	1	5200	3	N	35					259
							39	9									
12	4991	X	3749	-0-	-1242	-0-	141	1	3571	3	N	34	163	1			130
							37	9									
01	4991	X	416	-0-	-4575	-0-	408	1	8	9	N	7	68	1			69

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	379	-0-	-55	-0-	364	1	15	9	N	14	14	8			16
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	362	1	6	9	N	5	5	8			16
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					16
11	360	X	282	-0-	-78	-0-	271	1	11	9	N	10	10	8			16
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	1	8	9	N	7	7	8			16
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	347	1	14	9	N	13	12	8			17

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	301	1	17	9	N	15					59
09	300	X	166	-0-	-134	-0-	164	1	2	9	N	2	1	8			60
10	310	X	221	-0-	-89	-0-	217	1	4	9	N	4	2	8			62
11	300	X	291	-0-	-9	-0-	283	1	8	9	N	7	4	8			65
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	1	10	9	N	9					74
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	248	1	17	9	N	15	7	8			82

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	3746	-0-	-5585	-0-	3709	3	37	9	N	34	1	8			79
09	8700	X	5730	-0-	-2970	-0-	5675	3	55	9	N	50	1	8			128
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9504	3	106	9	N	96	168	1			56
11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9182	3	80	9	N	73					129
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9067	3	110	9	N	100	163	1			66
*01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10099	3	103	9	N	94	2	8			158

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	253	-0-	-8985	-0-	251	1	2	9	N	2	2	8			157
09	4110	X	175	-0-	-3935	-0-	175	1			N	-0-					157
10	3782	X	217	-0-	-3565	-0-	215	1	2	9	N	2	2	8			157
11	540	X	140	-0-	-400	-0-	139	1	1	9	N	1	1	8			157
12	558	X	245	-0-	-313	-0-	244	1	1	9	N	1					158
01	248	X	98	-0-	-150	-0-	94	1	4	9	N	4	4	8			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8923	-0-	-501	-0-	8840	3	83	9	N	75					204
09	9120	X	8476	-0-	-644	-0-	8309	3	167	9	N	152	335	1	1	8	20
10	9424	X	8598	-0-	-826	-0-	8484	3	114	9	N	104					124
11	8640	X	8222	-0-	-418	-0-	8112	3	110	9	N	100					224
12	8928	X	8544	-0-	-384	-0-	8432	3	112	9	N	102	169	1			157
01	8928	X	8544	-0-	-384	-0-	8432	3	112	9	N	102	159	1			100

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5459	-0-	-307	-0-	134	1	5195	3	N	118	160	1	1	8	120
							130	9									
09	5340	X	5171	-0-	-169	-0-	130	1	4825	3	N	196					316
							216	9									
10	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	132	1	5046	3	N	143	348	1			111
							157	9									
11	5430	X	5181	-0-	-249	-0-	123	1	4963	3	N	86					197
							95	9									
12	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	129	1	4951	3	N	99	179	1			117
							109	9									
01	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	140	1	4932	3	N	122	177	1	1	8	61
							134	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	265	1	2671	3	N	222					293
							244	9									
09	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	257	1	2519	3	N	219	342	1			170
							241	9									
10	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	262	1	2457	3	N	185	165	1			190
							204	9									
11	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	238	1	2567	3	N	98	170	1			118
							108	9									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	211	1	3204	3	N	215	170	1			163
							237	9									
01	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	249	1	2766	3	N	122	185	1	2	8	98
							134	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	452	1	6369	3	N	52	142	1	1	8	29
							57	9									
09	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	430	1	2783	3	N	68	1	8			96
							75	9									
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	588	1	4620	3	N	118	162	1			52
							130	9									
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	569	1	4499	3	N	90	1	8			141
							99	9									
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	531	1	4678	3	N	80	1	8			220
							88	9									
01	4371	X	3591	-0-	-780	-0-	581	1	2929	3	N	74	157	1	1	8	136
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

08	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	320	1	2915	3	N	371	572	1	2	8	71
							408	9									
09	4230	X	2851	-0-	-1379	-0-	299	1	2227	3	N	295	170	1	1	8	195
							325	9									
10	4371	X	2568	-0-	-1803	-0-	342	1	1833	3	N	357	321	1			231
							393	9									
11	4230	X	2605	-0-	-1625	-0-	451	1	1928	3	N	205	2	8			434
							226	9									
12	4247	X	2287	-0-	-1960	-0-	362	1	1676	3	N	226	355	1	1	8	304
							249	9									
01	3658	X	1397	-0-	-2261	-0-	330	1	865	3	N	184	374	1	5	8	109
							202	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	217	1	3099	3	N	49					167
							54	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	448	1	2626	3	N	82	177	1			72
							90	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	446	1	2262	3	N	39					111
							43	9									
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	453	1	1201	3	N	44					155
							48	9									
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	294	1	1989	3	N	36					191
							40	9									
*01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	3	N	40	174	1	1	8	56
							44	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	67	1	4769	3	N	46					184
							51	9									
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1	1	6822	3	N	20	179	1			25
							22	9									
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6581	3	17	9	N	15					40
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	4	1	5505	3	N	16					56
							18	9									
12	2542	X	1547	-0-	-995	-0-	288	1	1258	3	N	1					57
							1	9									
*01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	99	1	6818	3	N	24	1	8			80
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7705	-0-		-1068	-0-	66 19	1 9	7620	3	N	17					49
09	8490	X	7863	-0-		-627	-0-	7838	3	25	9	N	23					72
10	8401	X	7951	-0-		-450	-0-	7934	3	17	9	N	15					87
11	8100	X	7242	-0-		-858	-0-	7230	3	12	9	N	11					98
12	8122	X	7176	-0-		-946	-0-	7143	3	33	9	N	30	85	1			43
01	8122	X	7377	-0-		-745	-0-	7341	3	36	9	N	33					76

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3117	-0-		-1192	-0-	314 44	1 9	2759	3	N	40					176
09	5329	X	5329	-0-		-0-	-0-	151 55	1 9	5123	3	N	50	173	1			53
10	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-	149 46	1 9	5242	3	N	42					95
11	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	131 46	1 9	4913	3	N	42					137
12	6595	X	6595	-0-		-0-	-0-	8 43	1 9	6544	3	N	39					176
01	5146	X	3331	-0-		-1815	-0-	215 43	1 9	3073	3	N	39	174	1	1	8	40

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3197	-0-		-430	-0-	297 492	1 9	2408	3	N	447	602	1	2	8	82
09	3510	X	530	-0-		-2980	-0-	251 133	1 9	146	3	N	121					203
10	3627	X	1520	-0-		-2107	-0-	397 336	1 9	787	3	N	305	342	1			166
11	3480	X	366	-0-		-3114	-0-	226	1	140	9	N	127	166	1	1	8	126
12	3596	X	535	-0-		-3061	-0-	348 90	1 9	97	3	N	82	80	1			128
01	3193	X	979	-0-		-2214	-0-	398 134	1 9	447	3	N	122	172	1	1	8	77

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3821	-0-		-23	-0-	221 288	1 9	3312	3	N	262	170	1	2	8	293
09	3720	X	3670	-0-		-50	-0-	214 270	1 9	3186	3	N	245	342	1	1	8	195
10	3751	X	3468	-0-		-283	-0-	226 284	1 9	2958	3	N	258	171	1			282
11	3690	X	2568	-0-		-1122	-0-	239 166	1 9	2163	3	N	151	171	1	1	8	261
12	3813	X	3220	-0-		-593	-0-	280 153	1 9	2787	3	N	139	297	1	1	8	102
01	3813	X	2561	-0-		-1252	-0-	205 110	1 9	2246	3	N	100	152	1	3	8	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	263	1	5135	3	N	77					193
							85	9									
09	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	228	1	4852	3	N	80	170	1			103
							88	9									
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	246	1	5372	3	N	100					203
							110	9									
11	5310	X	3568	-0-	-1742	-0-	290	1	3208	3	N	64					267
							70	9									
12	5487	X	3760	-0-	-1727	-0-	227	1	3470	3	N	57	183	1			141
							63	9									
01	5487	X	3984	-0-	-1503	-0-	250	1	3569	3	N	150	183	1	2	8	106
							165	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	263	1	1729	3	N	18					47
							20	9									
09	1080	X	275	-0-	-805	-0-	269	1	6	9	N	5					52
10	1333	X	290	-0-	-1043	-0-	281	1	9	9	N	8					60
11	1950	X	221	-0-	-1729	-0-	209	1	12	9	N	11					71
12	2015	X	273	-0-	-1742	-0-	272	1	1	9	N	1					72
01	2015	X	211	-0-	-1804	-0-	211	1			N	-0-					72

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	66	1	5493	3	N	18	1	8			215
							20	9									
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					215
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					215
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	11	1	5264	3	N	-0-					215
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					215
*01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1	1	4835	3	N	15	1	8			229
							17	9									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	436	1	1578	3	N	3	1	8			24
							3	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	407	1	723	3	N	13	3	8			34
							14	9									
10	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	429	1	1054	3	N	2	2	8			34
							2	9									
11	1950	N	1488	-0-	-462	-0-	424	1	1062	3	N	2	2	8			34
							2	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	437	1	1161	3	N	-0-					34
01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	434	1	749	3	N	20	4	8			50
							22	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	331	-0-	-3017	-0-	322	1	9	9	N	8	5	8			73
09	3240	X	1453	-0-	-1787	-0-	347	1	1098	3	N	7	2	8			78
							8	9									
10	713	X	325	-0-	-388	-0-	319	1	6	9	N	5					83
11	690	X	219	-0-	-471	-0-	213	1	6	9	N	5	1	8			87
12	1488	X	645	-0-	-843	-0-	390	1	242	3	N	12	3	8			96
							13	9									
01	1488	X	742	-0-	-746	-0-	349	1	380	3	N	12	6	8			102
							13	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	37	1	8899	3	N	3	3	8			57
							3	9									
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	37	1	7376	3	N	1	1	8			57
							1	9									
10	8866	X	8144	-0-	-722	-0-	45	1	8099	3	N	-0-					57
11	8580	X	6862	-0-	-1718	-0-	69	1	6791	3	N	2	1	8			58
							2	9									
12	8866	X	6050	-0-	-2816	-0-	13	1	6034	3	N	3	2	8			59
							3	9									
01	8866	X	6530	-0-	-2336	-0-	32	1	6491	3	N	6	5	8			60
							7	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

08	10416	X	9547	-0-	-869	-0-	9537	3	10	9	N	9					91
09	10080	X	8294	-0-	-1786	-0-	8286	3	8	9	N	7					98
10	10416	X	8758	-0-	-1658	-0-	8751	3	7	9	N	6	97	1			7
11	10080	X	8935	-0-	-1145	-0-	8884	3	51	9	N	46					53
12	10261	X	8674	-0-	-1587	-0-	8648	3	26	9	N	24					77
01	9548	X	8812	-0-	-736	-0-	8776	3	36	9	N	33					110

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

08	310	X	242	-0-	-68	-0-	239	1	3	9	N	3	3	8			74
09	270	X	233	-0-	-37	-0-	232	1	1	9	N	1	1	8			74
10	496	X	220	-0-	-276	-0-	220	1			N	-0-					74
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	259	1	1701	3	N	2	2	8			74
							2	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	185	1	2727	3	N	25	10	8			89
							28	9									
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	199	1	2209	3	N	28	24	8			93
							31	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	554	1	2904	3	N	6	1	8			67
							7	9									
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	600	1	3935	3	N	135	171	1	1	8	30
							149	9									
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	620	1	3603	3	N	84	77	1			37
							92	9									
11	3360	X	3301	-0-	-59	-0-	600	1	2638	3	N	57					94
							63	9									
12	4836	X	3892	-0-	-944	-0-	604	1	3229	3	N	54	91	1			57
							59	9									
01	4836	X	3221	-0-	-1615	-0-	590	1	2598	3	N	30					87
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	571	1	69	3	N	67	9	8			125
							74	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	562	1	71	3	N	62	3	8			184
							68	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	582	1	34	3	N	65					249
							72	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	290	1	460	3	N	49	6	8			292
							54	9									
12	3100	N	4840	-0-	1740	1740	196	1	4599	3	N	41	8	8			325
							45	9									
*01	3100	N	6594	-0-	3494	5234	162	1	6370	3	N	56	181	1	21	8	179
							62	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

08	2294	X	692	-0-	-1602	-0-	682	3	10	9	N	9					51
09	2220	X	1178	-0-	-1042	-0-	1171	3	7	9	N	6					57
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1439	3	8	9	N	7					64
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1548	3	23	9	N	21					85
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	3	17	9	N	15					100
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	3	13	9	N	12					112

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

08	4929	X	3669	-0-	-1260	-0-	899	1	2623	3	N	134	165	1			82
							147	9									
09	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	866	1	2601	3	N	2					84
							2	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	860	1	2164	3	N	1					85
							1	9									
11	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	816	1	2455	3	N	-0-					85
12	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	852	1	2253	3	N	119	169	1			35
							131	9									
01	3658	X	2824	-0-	-834	-0-	769	1	2054	3	N	1	1	8			35
							1	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	3					31
							3	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

08	6603	X	4286	-0-	-2317	-0-	248	1	4018	3	N	18					154
							20	9									
09	4800	X	2934	-0-	-1866	-0-	239	1	2676	3	N	17					171
							19	9									
10	6138	X	1151	-0-	-4987	-0-	214	1	934	3	N	3					174
							3	9									
11	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	248	1	4833	3	N	-0-					174
12	6138	X	5561	-0-	-577	-0-	233	1	5327	3	N	1					175
							1	9									
01	4278	X	1867	-0-	-2411	-0-	281	1	1584	3	N	2	1	8			176
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6464	-0-	-1968	-0-	245	1	6216	3	N	3					121
							3	9									
09	8160	X	7030	-0-	-1130	-0-	272	1	6757	3	N	1					122
							1	9									
10	8432	X	5548	-0-	-2884	-0-	328	1	5220	3	N	-0-					122
11	7920	X	369	-0-	-7551	-0-	369	1			N	-0-					122
12	7254	X	392	-0-	-6862	-0-	388	1	4	9	N	4					126
01	7254	X	216	-0-	-7038	-0-	216	1			N	-0-					126

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	71	1	5992	3	N	107	1	8			212
							118	9									
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	116	1	5632	3	N	29	170	1			71
							32	9									
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	N	20					91
							22	9									
*11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6000	3	22	9	N	20	31	1	1	8	79
*12	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	5887	3	1	9	N	1	1	8			79
01	6169	X	4125	-0-	-2044	-0-	3	1	4056	3	N	60	1	8			138
							66	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5715	3	40	9	N	36	148	1	1	8	48
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5191	3	28	9	N	25					73
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5440	3	41	9	N	37					110
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6244	3	19	9	N	17	1	8			126
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7012	3	34	9	N	31					157
*01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7659	3	23	9	N	21	1	8			177

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	262	1	1127	3	N	54					106
							59	9									
09	2550	X	906	-0-	-1644	-0-	327	1	535	3	N	40					146
							44	9									
10	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	440	1	1329	3	N	56					202
							62	9									
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	433	1	1531	3	N	48					250
							53	9									
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	275	1	1948	3	N	46					296
							51	9									
01	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	383	1	1028	3	N	47	182	1	1	8	160
							52	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	278	-0-	-3101	-0-	254	1	24	9	N	22	1	8			119
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	245	1	2562	3	N	8	2	8			125
							9	9									
10	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	265	1	975	3	N	5	1	8			129
							6	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	295	1	2709	3	N	16	1	8			144
							18	9									
12	2914	X	2211	-0-	-703	-0-	281	1	1930	3	N	-0-					144
01	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	360	1	2078	3	N	27	5	8			166
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8163	3	72	9	N	65					210
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7677	3	127	9	N	115	169	1			156
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7854	3	112	9	N	102	168	1			90
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7393	3	63	9	N	57					147
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7476	3	78	9	N	71					218
*01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7409	3	75	9	N	68	170	1	1	8	115

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	51	1	8024	3	N	4	1	8			125
							4	9									
09	7470	X	1818	-0-	-5652	-0-	244	1	1567	3	N	6	1	8			130
							7	9									
10	7719	X	4090	-0-	-3629	-0-	189	1	3795	3	N	96	174	1	3	8	49
							106	9									
11	7470	X	180	-0-	-7290	-0-	178	1	2	9	N	2	2	8			49
12	7719	X	1102	-0-	-6617	-0-	84	1	1018	3	N	-0-					49
01	7719	X	589	-0-	-7130	-0-	273	1	302	3	N	13	13	8			49
							14	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	351	1	2160	3	N	87	173	1	1	8	54
							96	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	244	1	3228	3	N	62					116
							68	9									
10	2759	X	60	-0-	-2699	-0-	57	1	3	9	N	3					119
11	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	1			N	-0-					119
12	3658	X	375	-0-	-3283	-0-	334	1	41	9	N	37					156
01	3658	X	1667	-0-	-1991	-0-	282	1	1340	3	N	41	1	8			196
							45	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	748	1	893	3	N	92	153	1	1	8	21
							101	9									
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	801	1	1178	3	N	29					50
							32	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	812	1	1846	3	N	19					69
							21	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	786	1	2620	3	N	92	143	1	1	8	17
							101	9									
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	789	1	1540	3	N	21					38
							23	9									
*01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	552	1	1412	3	N	19	1	8			56
							21	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	96	1	4667	3	N	17					98
							19	9									
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	56	1	4261	3	N	16					114
							18	9									
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	36	1	4442	3	N	17					131
							19	9									
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	N	5					136
							6	9									
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	78	1	3378	3	N	14					150
							15	9									
*01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	31	1	4266	3	N	19	1	8			168
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					38
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					40
10	589	X	429	-0-	-160	-0-	318	1	111	9	N	101					141
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	514	1	2709	3	N	116	157	1	15	8	85
							128	9									
12	3100	N	4411	-0-	1311	1311	569	1	3756	3	N	78	8	8			155
							86	9									
*01	3100	N	4672	-0-	1572	2883	494	1	4033	3	N	132	171	1	21	8	95
							145	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	289	-0-	-3245	-0-	289	1			N	-0-					168
09	420	X	333	-0-	-87	-0-	333	1			N	-0-					168
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	359	1	696	3	N	11					179
							12	9									
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	246	1	5306	3	N	35					214
							39	9									
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	281	1	3996	3	N	16	178	1			52
							18	9									
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	309	1	3385	3	N	19	1	8			70
							21	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	224	1	4506	3	N	38					162
							42	9									
09	4590	X	4496	-0-	-94	-0-	239	1	4202	3	N	50	163	1			49
							55	9									
10	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	294	1	3959	3	N	44					93
							48	9									
11	4620	X	3878	-0-	-742	-0-	303	1	3534	3	N	37					130
							41	9									
12	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	228	1	4098	3	N	31					161
							34	9									
01	4774	X	2714	-0-	-2060	-0-	167	1	2504	3	N	39	179	1	1	8	20
							43	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	351	1	5173	3	N	160	170	1			185
							176	9									
09	6450	X	6394	-0-	-56	-0-	309	1	5920	3	N	150	175	1			160
							165	9									
10	6665	X	3932	-0-	-2733	-0-	401	1	3359	3	N	156	153	1			163
							172	9									
11	6450	X	4418	-0-	-2032	-0-	395	1	3861	3	N	147	167	1			143
							162	9									
12	6603	X	5048	-0-	-1555	-0-	392	1	4509	3	N	134	160	1			117
							147	9									
01	6603	X	5650	-0-	-953	-0-	365	1	5128	3	N	143	171	1	1	8	88
							157	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	377	1	4206	3	N	22					80
							24	9									
09	3000	N	5105	-0-	2105	2105	273	1	4798	3	N	31					111
							34	9									
10	7176	X	5071	-0-	-2105	-0-	280	1	4755	3	N	33					144
							36	9									
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	265	1	4713	3	N	40					184
							44	9									
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	248	1	4983	3	N	28					212
							31	9									
*01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	247	1	5048	3	N	17					229
							19	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	281	1	5906	3	N	62	179	1	1	8	186
							68	9									
09	5910	X	5397	-0-	-513	-0-	318	1	5018	3	N	55					241
							61	9									
10	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	186	1	5512	3	N	58					299
							64	9									
11	6060	X	5398	-0-	-662	-0-	207	1	5145	3	N	42					341
							46	9									
12	6262	X	5617	-0-	-645	-0-	289	1	5258	3	N	64	171	1			234
							70	9									
*01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	135	1	6644	3	N	52	166	1	1	8	119
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					19

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

08	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	170	1	2975	3	N	10					152
							11	9									
09	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	163	1	2799	3	N	11					163
							12	9									
10	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	142	1	2746	3	N	13					176
							14	9									
11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	122	1	2183	3	N	12					188
							13	9									
12	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	115	1	2530	3	N	11					199
							12	9									
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	110	1	2946	3	N	22	183	1			38
							24	9									

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

08	1085	X	933	-0-	-152	-0-	668	3	265	9	N	241	340	1			177
09	1050	X	575	-0-	-475	-0-	18	1	346	3	N	192	169	1			200
							211	9									
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	391	3	238	9	N	216	169	1			247
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	882	3	174	9	N	158	346	1			59
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	101					160
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	70	171	1	1	8	58

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	339	1	5521	3	N	22	1	8			53
							24	9									
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	320	1	4460	3	N	12	1	8			64
							13	9									
10	6107	X	4824	-0-	-1283	-0-	343	1	4470	3	N	10					74
							11	9									
11	5910	X	2325	-0-	-3585	-0-	397	1	1915	3	N	12	1	8			85
							13	9									
12	6107	X	2744	-0-	-3363	-0-	473	1	2262	3	N	8	1	8			92
							9	9									
01	5890	X	2952	-0-	-2938	-0-	486	1	2448	3	N	16	2	8			106
							18	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

08	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	498	1	3947	3	N	60	168	1	1	8	83
							66	9									
09	4440	X	3787	-0-	-653	-0-	479	1	3244	3	N	58	1	8			140
							64	9									
10	4154	X	3048	-0-	-1106	-0-	494	1	2529	3	N	23					163
							25	9									
11	4380	X	3566	-0-	-814	-0-	408	1	3092	3	N	60	164	1	1	8	58
							66	9									
12	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-	364	1	3034	3	N	26					84
							29	9									
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	351	1	4472	3	N	52	2	8			134
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	468	1	3050	3	N	4	117	1			33
							4	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	398	1	3666	3	N	3					36
							3	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	441	1	2714	3	N	3					39
							3	9									
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	385	1	1983	3	N	22					61
							24	9									
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	265	1	2530	3	N	18					79
							20	9									
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	283	1	2894	3	N	24					103
							26	9									

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

08	5611	X	5445	-0-	-166	-0-	5419	3	26	9	N	24					155
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	2	1	5278	3	N	25	164	1			16
							28	9									
10	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5316	3	30	9	N	27					43
11	5400	X	3990	-0-	-1410	-0-	3967	3	23	9	N	21					64
12	5580	X	718	-0-	-4862	-0-	718	3			N	-0-					64
01	5487	X	2178	-0-	-3309	-0-	2169	3	9	9	N	8					72

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	338	1	2412	3	N	19					67
							21	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	247	1	3010	3	N	26					93
							29	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	257	1	2840	3	N	24					117
							26	9									
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	212	1	2481	3	N	20					137
							22	9									
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	251	1	2066	3	N	19					156
							21	9									
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	234	1	2489	3	N	20	152	1	1	8	23
							22	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	271	1	489	3	N	2	55	1			16
							2	9									
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	376	1	1	9	N	1					17
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	378	1	1957	3	N	1					18
							1	9									
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	421	1	3279	3	N	11					29
							12	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	572	1	1881	3	N	8					37
							9	9									
*01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	554	1	2192	3	N	11					48
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	348	1	5003	3	N	18	1	8			46
							20	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	275	1	4988	3	N	17					63
							19	9									
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	294	1	4965	3	N	23					86
							25	9									
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	334	1	2396	3	N	19	1	8			104
							21	9									
12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	387	1	1197	3	N	12					116
							13	9									
*01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	328	1	2123	3	N	22	1	8			137
							24	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2299	3	75	9	N	68	165	1	1	8	185
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2222	3	73	9	N	66	174	1	3	8	74
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1769	3	89	9	N	81	2	8			153
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2118	3	81	9	N	74	174	1	1	8	52
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2408	3	52	9	N	47					99
*01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2247	3	135	9	N	123	167	1	11	8	44

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	118	2	22	9	N	20	167	1			17
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	78	2	33	9	N	30					47
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	54	2	45	9	N	41					88
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	63	2	37	9	N	34					122
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	65	2	28	9	N	25					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2021

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021 - WELL PLUGGED 9/20/21

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9/8/2021

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	310	1	7268	2	N	-0-					-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	300	1	6813	2	N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	310	1	6938	2	N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	300	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	310	1	6717	2	N	-0-					-0-
*01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	310	1	6128	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	3915	-0-	-3122	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	2525	-0-	-4075	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	3828	-0-	-2961	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4647	-0-	-1833	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	310	1	4600	2	N	-0-					178
09	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	300	1	5025	2	N	6	99	1			85
							7	9									
10	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	310	1	5006	2	N	-0-					85
11	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	300	1	4995	2	N	8					93
							9	9									
12	5518	X	5239	-0-	-279	-0-	310	1	4927	2	N	2					95
							2	9									
01	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	310	1	4929	2	N	13					108
							14	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4759	-0-	-356	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10112	-0-	-645	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10422	-0-	-273	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8547	-0-	-2737	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5114	-0-	-1306	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5252	-0-	-1382	-0-	310	1	4942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					30
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					30

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4851	-0-	-760	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4584	-0-	-846	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4378	-0-	-1052	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
10	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
11	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
12	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
*01	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
11	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
*01	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58183	X	10617	-0-	-47566	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	886	-0-	-13250	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	9734	-0-	-1705	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10683	-0-	-387	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9867	-0-	-1386	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	5793	-0-	-5243	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					155
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					155
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					155
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					155
12	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			Y	-0-					155
01	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					95
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					98
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					100
11	480	N	59	-0-	-421	-0-	58	2	1	9	N	1					101
12	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					101
01	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					25
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					25
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					25
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					25
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					25
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	149	160	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
09	24570 X	24291	-0-	-279	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
10	25203 X	24692	-0-	-511	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
11	25050 X	22885	-0-	-2165	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
12	25885 X	24059	-0-	-1826	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
01	25885 X	24213	-0-	-1672	-0-	24213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	5488	-0-	-3130	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4242	-0-	-3468	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5280	-0-	-2687	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

08	21948	X	11888	-0-	-10060	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	5677	-0-	-15563	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	8414	-0-	-13534	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	17351	-0-	-3889	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	16429	-0-	-4930	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	7944	-0-	-3929	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

08	23281	X	19903	-0-	-3378	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
09	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	18213	-0-	-1047	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18995	-0-	-907	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	19168	-0-	-734	-0-	19168	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

08	12214	X	11329	-0-	-885	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10825	-0-	-905	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11231	-0-	-890	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10848	-0-	-882	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	8531	-0-	-2970	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11036	-0-	-279	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

08	16399	X	16281	-0-	-118	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14025	-0-	-1845	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	15389	-0-	-607	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13437	-0-	-2313	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11223	-0-	-5052	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14992	-0-	-1283	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29636	X	27698	-0-	-1938	-0-	27698	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	26767	-0-	-1343	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	27511	-0-	-1505	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
11	28904	X	28904	-0-	-0-	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	26733	-0-	-1725	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	11834	-0-	-15849	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38130	X	34077	-0-	-4053	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	31512	-0-	-5388	-0-	31512	2			N	-0-					-0-
10	37324	X	27483	-0-	-9841	-0-	27483	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	21324	-0-	-13956	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	27318	-0-	-8053	-0-	27318	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	33166	-0-	-903	-0-	33166	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15253	X	9697	-0-	-5556	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
10	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
11	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
12	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	3629	-0-	-7066	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	2932	-0-	-5648	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	252	-0-	-3498	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	447	-0-	-3428	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	64	-0-	-3563	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	12623	-0-	-8209	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	3201	-0-	-12909	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	3183	-0-	-10581	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	4259	-0-	-9061	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9717	-0-	-2900	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	1272	-0-	-11345	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
09	35355	X	35355	-0-	-0-	-0-	35355	2			N	-0-					-0-
10	35751	X	35751	-0-	-0-	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
11	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-
12	36549	X	30670	-0-	-5879	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
01	36549	X	34327	-0-	-2222	-0-	34327	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49104	X	41647	-0-	-7457	-0-	41647	2			N	-0-					-0-
09	46560	X	36709	-0-	-9851	-0-	36709	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	40080	-0-	-7598	-0-	40080	2			N	-0-					-0-
11	46140	X	38943	-0-	-7197	-0-	38943	2			N	-0-					-0-
12	46655	X	39876	-0-	-6779	-0-	39876	2			N	-0-					-0-
01	41633	X	39951	-0-	-1682	-0-	39951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	25020	-0-	-710	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	21407	-0-	-6703	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	24373	-0-	-4674	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	22498	-0-	-5612	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	19779	-0-	-5238	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	19410	-0-	-5607	-0-	19410	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	10887	-0-	-2319	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10265	-0-	-1705	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11214	-0-	-597	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
*01	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	15260	-0-	-3061	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15177	-0-	-2553	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16310	-0-	-2011	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15175	-0-	-2375	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	15915	-0-	-1879	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15808	-0-	-498	-0-	15808	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21855	X	21109	-0-	-746	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	20935	-0-	-155	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
10	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
11	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	21202	-0-	-436	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	20721	-0-	-948	-0-	20721	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	15495	-0-	-2082	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14986	-0-	-1544	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15984	-0-	-725	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14840	-0-	-880	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15473	-0-	-430	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15456	-0-	-540	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	15035	-0-	-295	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	11687	-0-	-4154	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	11225	-0-	-4105	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	9791	-0-	-6050	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	6503	-0-	-9338	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	539	-0-	-918	-0-	539	2			N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

08	28086	X	26558	-0-	-1528	-0-	26558	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24449	-0-	-2731	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	23941	-0-	-4145	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	23014	-0-	-3236	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	20866	-0-	-5701	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	22731	-0-	-3836	-0-	22731	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

08	23963	X	19360	-0-	-4603	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	18819	-0-	-3921	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	18824	-0-	-7309	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	13304	-0-	-11986	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	21162	-0-	-4971	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
*01	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	29273	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

08	33449	X	29329	-0-	-4120	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	27711	-0-	-4659	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	27937	-0-	-3373	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	25856	-0-	-2764	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25071	-0-	-4410	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	25469	-0-	-3857	-0-	25469	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

08	34193	X	32517	-0-	-1676	-0-	32517	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	30741	-0-	-1149	-0-	30741	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	30854	-0-	-2099	-0-	30854	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	28504	-0-	-3086	-0-	28504	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	15910	-0-	-16609	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
01	32519	X	15844	-0-	-16675	-0-	15844	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

08	35247	X	32002	-0-	-3245	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	30025	-0-	-3395	-0-	30025	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	30697	-0-	-3744	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	29402	-0-	-3118	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	30440	-0-	-2575	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	31210	-0-	-782	-0-	31210	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

08	38347	X	34681	-0-	-3666	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	33035	-0-	-4075	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
10	38347	X	31963	-0-	-6384	-0-	31963	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	30722	-0-	-5308	-0-	30722	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	30450	-0-	-5293	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
01	34689	X	31480	-0-	-3209	-0-	31480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					-0-
10	13113	X	5676	-0-	-7437	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
*01	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	20725	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

08	23839	X	21583	-0-	-2256	-0-	21583	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20558	-0-	-2512	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	20684	-0-	-3155	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	18633	-0-	-4227	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	19774	-0-	-2825	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19964	-0-	-1612	-0-	19964	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

08	25606	X	22655	-0-	-2951	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	21623	-0-	-1867	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	21974	-0-	-2299	-0-	21974	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	21102	-0-	-2178	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21070	-0-	-2521	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	20881	-0-	-1780	-0-	20881	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

08	6293	X	4413	-0-	-1880	-0-	4402	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	6630	X	6235	-0-	-395	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5827	-0-	-1024	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5094	-0-	-1536	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5123	-0-	-1325	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4875	-0-	-1573	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1910	-0-	-1438	-0-	1895	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					108
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					108
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					108
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					108
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					108
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					70
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					70
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					70
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					70
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					70
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					70

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	468	2	20	9	N	18					130
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					130
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					130
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					130
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					130
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					130

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					67
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					67
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					67
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					67
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					67
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	N	32					99

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021 - WELL PLUGGED 9-10-2021

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		300	-0-	300	586	300	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1963	-0-	-557	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2165	2	190	9	N	173	173	1			-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	14613	-0-	-5351	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	11484	-0-	-7686	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	14954	-0-	-2716	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13227	-0-	-1715	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
09	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21613	-0-	-3001	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	20678	-0-	-4642	-0-	20678	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	20568	-0-	-6030	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	20287	-0-	-6311	-0-	20287	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	826	2	11	9	N	10					30
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					40
10	837	N	613	-0-	-224	-0-	611	2	2	9	N	2					42
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	792	2	13	9	N	12					54
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	739	2	7	9	N	6					60
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	N	10					70

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					80
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					80
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			Y	-0-					80
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1632	2	11	9	Y	10					90
12	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1676	2	4	9	Y	4					94
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			Y	-0-	70	1			24

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2273	2	17	9	Y	15					92
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2241	2	21	9	Y	19					111
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2253	2	6	9	Y	5					116
11	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-	72	1			44
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	Y	7					51
01	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2254	2	7	9	Y	6					57

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					62
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					62
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					62
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1134	2	9	9	Y	8					70
12	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1165	2	4	9	Y	4					74
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1132	2	24	9	Y	22	92	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					15
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					16
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					17
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	207	2	30	9	Y	27	39	1			5
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					5
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					8

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					22
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					22
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					22
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					22

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1					49
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					49
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					49
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			Y	-0-					49
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-					49
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					49

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					89
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					89
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					89
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-	58	1			31
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					31
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					31

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					103
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					103
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					103
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					103
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					103
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					103

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	1461	2			N	-0-					19
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					19
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					19
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					20
12	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1758	2	11	9	N	10					30
01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1751	2	6	9	N	5					35

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					29
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1					30
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	2	2	9	N	2					32
11	1710	N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			N	-0-					32
12	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					32
01	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1571	2	9	9	N	8					40

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4430	-0-	-437	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
*01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

08	11594	X	8968	-0-	-2626	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
09	10830	X	8968	-0-	-1862	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	8750	-0-	-2193	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	8972	-0-	-928	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8694	-0-	-575	-0-	8694	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

08	4929	X	3263	-0-	-1666	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4007	-0-	-313	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4031	-0-	-109	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

08	6603	X	5610	-0-	-993	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5570	-0-	-610	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5562	-0-	-824	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5365	-0-	-815	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5750	-0-	-16	-0-	5750	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	6682	-0-	-2866	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
09	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9176	-0-	-1023	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	8516	-0-	-1683	-0-	8516	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	10902	-0-	-5125	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	11176	-0-	-4334	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
10	15779	X	13414	-0-	-2365	-0-	13414	3			N	-0-					-0-
11	15150	X	13111	-0-	-2039	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	13551	-0-	-244	-0-	13551	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	11941	-0-	-1482	-0-	11941	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	10539	-0-	-2295	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
09	12420	X	12375	-0-	-45	-0-	12375	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	12072	-0-	-452	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	11857	-0-	-263	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
12	12803	X	11754	-0-	-1049	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
01	12803	X	11162	-0-	-1641	-0-	11162	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11233	-0-	-2469	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	3			N	-0-					-0-
10	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
11	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	3			N	-0-					-0-
12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	14189	-0-	-257	-0-	14189	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7708	-0-	-1592	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
11	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					46
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-					46
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					46
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					46
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2					48
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1041	2	2	9	N	2					50

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					9
09	1440	N	768	-0-	-672	-0-	768	2			N	-0-					9
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					9
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					9
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					9
01	1488	N	564	-0-	-924	-0-	564	2			N	-0-					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	217	1	2025	3	N	-0-				92
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	203	1	1938	3	N	2				94
							2	9								
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	217	1	1975	3	N	2				96
							2	9								
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	210	1	1892	3	N	1				97
							1	9								
12	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	217	1	1967	3	N	2				99
							2	9								
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	217	1	1902	3	N	2				101
							2	9								

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	465	1	1373	3	N	-0-				10
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	450	1	1357	3	N	2				12
							2	9								
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	435	1	1291	3	N	2				14
							2	9								
11	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	450	1	1111	3	N	2				16
							2	9								
12	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	465	1	1295	3	N	2				18
							2	9								
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	465	1	1389	3	N	2				20
							2	9								

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				32
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				32
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-				32
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				32
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				32
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	178	1			271
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	180	1			209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					322
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	173	1			250
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					357
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O				ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	11	-0-		-1	-0-		11	2				N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	2				N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-		-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-		-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-		-1	-0-		14	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					43
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					43
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					43
*12	3100	N	3325	-0-	225	225	3325	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					41
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					41
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					41
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					46
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1445	-0-	1445	1445	1445	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1519	-0-	1519	2964	1519	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1461	-0-	1461	4425	1461	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1515	-0-	1515	5940	1515	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5940					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		5101	-0-	5101	5101	5101	3			N	-0-					65
09	14B DENY		4445	-0-	4445	9546	4445	3			N	-0-					65
10	14B DENY		4192	-0-	4192	13738	4192	3			N	-0-					65
*11	17027	X	3289	-0-	-13738	-0-	3289	3			N	-0-					65
*12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					65
01	4588	X	2871	-0-	-1717	-0-	2871	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	244 9	1 9	3439	2	N	8	8	8			55
09	3810	X	3399	-0-	-411	-0-	241	1	3158	2	N	-0-					55
10	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	255	1	3617	2	N	-0-					55
11	3930	X	3911	-0-	-19	-0-	252	1	3659	2	N	-0-					55
12	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	255 1	1 9	3447	2	N	1	1	8			55
01	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	255	1	3609	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8291	-0-	-482	-0-	1046	1	7239	2	N	5	5	8			27
							6	9									
09	8220	X	7823	-0-	-397	-0-	1043	1	6780	2	N	-0-					27
10	8308	X	8118	-0-	-190	-0-	1046	1	7072	2	N	-0-					27
11	8040	X	7828	-0-	-212	-0-	1041	1	6787	2	N	-0-					27
12	8308	X	8034	-0-	-274	-0-	1044	1	6989	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*01	8277	X	7839	-0-	-438	-0-	1044	1	6795	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	6971	-0-	-349	-0-	499	1	6472	2	N	-0-					-0-
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	267	1	8085	2	N	-0-					-0-
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	263	1	9316	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6286	-0-	-1278	-0-	266	1	6019	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7564	X	5905	-0-	-1659	-0-	266	1	5639	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

08	775	N	710	-0-	-65	-0-	81	1	629	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	80	1	622	2	N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	88	1	639	2	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	76	1	616	2	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	350	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	343	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	324	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	289	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	267	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	-0-			-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	73	1	576	2	N	-0-			-0-
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	72	1	563	2	N	-0-			-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	69	1	555	2	N	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2100	-0-	-1000	337	2100	3			N	-0-			70
09	2729	X	2392	-0-	-337	-0-	2392	3			N	-0-			70
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			70
11	2040	X	1981	-0-	-59	-0-	1981	3			N	-0-			70
12	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-			70
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1459	-0-	-432	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
12	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	95	1	744	2	N	-0-			-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	92	1	717	2	N	-0-			-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	94	1	738	2	N	-0-			-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	91	1	710	2	N	-0-			-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	85	1	685	2	N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-			-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	90	1	705	2	N	-0-			-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	92	1	723	2	N	-0-			-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	94	1	734	2	N	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	91	1	708	2	N	-0-			-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	86	1	695	2	N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					70
09	3900	X	3608	-0-	-292	-0-	3608	3			N	-0-					70
10	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	3634	3			N	-0-					70
11	3930	X	3328	-0-	-602	-0-	3328	3			N	-0-					70
12	4061	X	3118	-0-	-943	-0-	3118	3			N	-0-					70
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					70

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					35
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					35
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					35
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					35
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					35
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					55
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					55
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					55
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					55
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					55
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3136	-0-	36	211	373	1	2763	2	N	-0-			10
09	2956	N	2745	-0-	-211	-0-	326	1	2419	2	N	-0-			10
10	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	330	1	2445	2	N	-0-			10
11	2910	X	2542	-0-	-368	-0-	302	1	2240	2	N	-0-			10
12	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	289	1	2104	2	N	-0-			10
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-			3
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3			N	-0-			3
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-			3
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			3
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			3
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	112	1	1026	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1138	-0-	-422	-0-	112	1	1026	2	N	-0-			-0-
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	174	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	99	1	903	2	N	-0-			-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	238	1	2216	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-	142	1	27
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	3			N	-0-			27
10	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1601	3			N	-0-			27
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3			N	-0-			27
12	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-			27
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			27

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	2698	3			N	-0-			30
09	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	3			N	-0-			30
10	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	3			N	-0-			30
11	2820	X	2488	-0-	-332	-0-	2488	3			N	-0-			30
12	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2517	3			N	-0-			30
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-			-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	15	1	183	2	N	-0-			-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	2	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-			-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3596	-0-	-837	-0-	3596	3			N	-0-			110
09	4290	X	2648	-0-	-1642	-0-	2648	3			N	-0-			110
10	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	3			N	-0-			110
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-			110
*12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-			110
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-	67	1			8
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					8
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					8
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					8
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					8
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					30
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					30
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	3			N	-0-					30
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					30
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

08	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

08	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			N	-0-					156
09	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					156
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			N	-0-					156
11	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1203	3			N	-0-					156
12	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			N	-0-					156
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

08	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

08	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			N	-0-					38
09	2550	N	2422	-0-	-128	-0-	2422	3			N	-0-					38
10	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2449	3			N	-0-					38
11	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					38
12	2511	N	2080	-0-	-431	-0-	2080	3			N	-0-					38
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	5929	3			N	-0-					68
09	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	4877	3			N	-0-					68
10	5921	X	4225	-0-	-1696	-0-	4225	3			N	-0-					68
11	5730	X	4931	-0-	-799	-0-	4931	3			N	-0-					68
12	5921	X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	3			N	-0-					68
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	113	1	881	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	110	1	867	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	116	1	908	2	N	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	105	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	101	1	818	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					73
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					73
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					73
11	390	N	51	-0-	-339	-0-	51	3			N	-0-					73
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					73
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-	170	1			38
09	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	3			N	-0-					38
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					38
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					38
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					38
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					38

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					2
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					2
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					2
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					2
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					2
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	3			N	-0-					170
09	4140	X	3731	-0-	-409	-0-	3731	3			N	-0-					170
10	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	3			N	-0-					170
11	4140	X	2903	-0-	-1237	-0-	2903	3			N	-0-					170
12	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	3167	3			N	-0-					170
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					170

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					96
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					96
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					96
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					96
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					96
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					96

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1868	-0-	-674	-0-	1868	3			N	-0-					77
09	2430	N	1845	-0-	-585	-0-	1845	3			N	-0-					77
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					77
11	1800	N	1098	-0-	-702	-0-	1098	3			N	-0-					77
12	1922	N	1004	-0-	-918	-0-	1004	3			N	-0-					77
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	908	-0-	-518	-0-	908	3			N	-0-					160
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					160
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					160
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					160
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					160
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	2349	3			N	-0-					35
09	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2250	3			N	-0-					35
10	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	2219	3			N	-0-					35
11	2880	X	2071	-0-	-809	-0-	2071	3			N	-0-					35
12	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	2177	3			N	-0-					35
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	599	1	4978	2	N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	574	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	480	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	561	1	4665	2	N	-0-					-0-
*12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	558	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					75
09	1470	N	541	-0-	-929	-0-	541	3			N	-0-					75
10	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	3			N	-0-					75
11	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	3			N	-0-					75
12	558	N	252	-0-	-306	-0-	252	3			N	-0-					75
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

08	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6116	-0-	-274	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5901	-0-	-702	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

08	5983	X	4634	-0-	-1349	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3615	-0-	-2175	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3	-0-	-5980	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4153	-0-	-1247	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-	87	1			54
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					54
10	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	5412	3			N	-0-					54
11	5730	X	3901	-0-	-1829	-0-	3901	3			N	-0-					54
12	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	3			N	-0-					54
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					54

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

08	17639	X	15316	-0-	-2323	-0-	15316	3			N	-0-					22
09	15330	X	14013	-0-	-1317	-0-	14013	3			N	-0-					22
10	16926	X	16181	-0-	-745	-0-	16181	3			N	-0-					22
11	16380	X	14774	-0-	-1606	-0-	14774	3			N	-0-					22
12	16926	X	14016	-0-	-2910	-0-	14016	3			N	-0-					22
01	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					8
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					8
10	2945	X	2056	-0-	-889	-0-	2056	3			N	-0-					8
11	2850	X	1987	-0-	-863	-0-	1987	3			N	-0-					8
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					8
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

08	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13256	3	22	9	N	20					300
09	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12435	3	66	9	N	60					360
10	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12832	3	33	9	N	30					390
11	12840	X	12351	-0-	-489	-0-	12312	3	39	9	N	35	185	1			240
12	13268	X	12366	-0-	-902	-0-	12344	3	22	9	N	20					260
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5399	-0-	-1576	-0-	5399	3			N	-0-					48
09	6750	X	4824	-0-	-1926	-0-	4824	3			N	-0-					48
10	6975	X	4586	-0-	-2389	-0-	4586	3			N	-0-					48
11	6750	X	3975	-0-	-2775	-0-	3975	3			N	-0-					48
12	5394	X	5364	-0-	-30	-0-	5360	3	4	9	N	4					52
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					52

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	6758	3			N	-0-					46
09	7200	X	6172	-0-	-1028	-0-	6172	3			N	-0-					46
10	7595	X	761	-0-	-6834	-0-	761	3			N	-0-					46
11	7350	X	4765	-0-	-2585	-0-	4765	3			N	-0-					46
*12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					46
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					46

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	3			N	-0-					201
09	11100	X	10256	-0-	-844	-0-	10256	3			N	-0-					201
10	11470	X	11009	-0-	-461	-0-	11009	3			N	-0-					201
11	11100	X	10275	-0-	-825	-0-	10275	3			N	-0-					201
12	11470	X	10422	-0-	-1048	-0-	10422	3			N	-0-					201
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					201

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					23
09	3000	N	5007	-0-	2007	2007	5007	3			N	-0-					23
10	3100	N	5932	-0-	2832	4839	5932	3			N	-0-					23
11	3000	N	5158	-0-	2158	6997	5149	3	9	9	N	8					31
*12	11861	X	4864	-0-	-6997	-0-	4864	3			N	-0-					31
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					31

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11769	-0-	-259	-0-	11714	3	55	9	N	50					260
09	11640	X	11065	-0-	-575	-0-	11032	3	33	9	N	30					290
10	12028	X	11233	-0-	-795	-0-	11178	3	55	9	N	50					340
11	11400	X	10861	-0-	-539	-0-	10817	3	44	9	N	40					380
12	11780	X	11298	-0-	-482	-0-	11298	3			N	-0-					380
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					380

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-	146	1			-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					144
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4842	3	8	9	N	7					151
10	5208	X	4385	-0-	-823	-0-	4381	3	4	9	N	4					155
11	5070	X	3986	-0-	-1084	-0-	3980	3	6	9	N	5					160
12	5239	X	3736	-0-	-1503	-0-	3724	3	12	9	N	11					171
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	3380	3			N	-0-	151	1			61
09	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	3069	3	12	9	N	11					72
10	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	3035	3	15	9	N	14					86
11	3900	X	3297	-0-	-603	-0-	3268	3	29	9	N	26					112
12	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	3522	3	46	9	N	42					154
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					154

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					41
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-					41
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					41
11	7320	X	4151	-0-	-3169	-0-	4151	3			N	-0-					41
*12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					41
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					41

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2131	-0-	-2147	-0-	2103	3	28	9	N	25					202
09	4140	X	1786	-0-	-2354	-0-	1755	3	31	9	N	28					230
10	3627	X	1817	-0-	-1810	-0-	1809	3	8	9	N	7					237
11	3210	X	1583	-0-	-1627	-0-	1513	3	70	9	N	64					301
12	2139	X	805	-0-	-1334	-0-	775	3	30	9	N	27					328
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					328

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	1679	-0-	-3777	-0-	1679	3			N	-0-					162
09	5280	X	2038	-0-	-3242	-0-	2038	3			N	-0-					162
10	5456	X	4806	-0-	-650	-0-	4806	3			N	-0-					162
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6940	3	21	9	N	19					181
*12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3			N	-0-					181
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					181

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	67	1	312	3	N	-0-					23
09	630	N	491	-0-	-139	-0-	87	1	404	3	N	-0-					23
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	51	1	236	3	N	-0-					23
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	N	-0-					23
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	82	1	383	3	N	-0-					23
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	12572	-0-	-5098	-0-	2765	1	9756	3	N	46					168
							51	9									
09	14910	X	12744	-0-	-2166	-0-	2814	1	9930	3	N	-0-	107	1			61
10	14260	X	13655	-0-	-605	-0-	3015	1	10640	3	N	-0-					61
11	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	2933	1	10348	3	N	9					70
							10	9									
12	13175	X	12403	-0-	-772	-0-	2692	1	9711	3	N	-0-					70
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	9075	-0-	-3046	-0-	1965	1	7097	3	N	12					242
							13	9									
09	10590	X	10019	-0-	-571	-0-	2163	1	7814	3	N	38					280
							42	9									
10	10633	X	10218	-0-	-415	-0-	2199	1	7943	3	N	69	181	1			168
							76	9									
11	9810	X	8796	-0-	-1014	-0-	1887	1	6815	3	N	85	173	1			80
							94	9									
12	10354	X	6432	-0-	-3922	-0-	1377	1	5015	3	N	36					116
							40	9									
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					116

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36022	X	24472	-0-	-11550	-0-	5425	1	18675	3	N	338	358	1			100
							372	9									
09	30690	X	21471	-0-	-9219	-0-	4748	1	16345	3	N	344	364	1			80
							378	9									
10	31713	X	21007	-0-	-10706	-0-	4596	1	15820	3	N	537	358	1			259
							591	9									
11	29670	X	18986	-0-	-10684	-0-	4221	1	14532	3	N	212					471
							233	9									
12	27001	X	18776	-0-	-8225	-0-	4163	1	14331	3	N	256	357	1			370
							282	9									
01	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					370

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25513	X	21254	-0-	-4259	-0-	4647	1	15850	3	N	688	879	1			198
							757	9									
09	24690	X	19693	-0-	-4997	-0-	4282	1	14607	3	N	731	712	1			217
							804	9									
10	25513	X	18883	-0-	-6630	-0-	4138	1	14116	3	N	572	535	1			254
							629	9									
11	24690	X	17374	-0-	-7316	-0-	3828	1	13058	3	N	444	527	1			171
							488	9									
12	22196	X	17949	-0-	-4247	-0-	3944	1	13452	3	N	503	356	1			318
							553	9									
01	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					318

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					47
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					47
10	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			Y	-0-					47
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	2475	2			Y	-0-	47	1			-0-
12	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	Y	2					62
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	2	6	9	Y	5					67
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	Y	7					74
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					74
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					74
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					79

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					89
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					89
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					89
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					89
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					89
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-	89	1			-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					44
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					44
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					44
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-	33	1			11
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-	11	1			-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					7
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					7
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					7
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					7
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					7
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			Y	-0-					50
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					50
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-	39	1			11
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1	11	1	1	8	-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1472	2	4	9	Y	4	1	8			85
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	Y	15	85	1			15
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					15
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1347	2	2	9	Y	2					17
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1535	2	1	9	Y	1					18
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1530	2	11	9	Y	10	1	8			27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3					68
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1416	2	35	9	Y	32	87	1			13
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-					13
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2			Y	-0-					13
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1351	2	1	9	Y	1					14

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1413	2	22	9	Y	20					54
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	3					57
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					57
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					57
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2					59
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	978	2	57	9	Y	52	97	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1150	2	8	9	Y	7					96
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	Y	12	92	1			16
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1269	2	1	9	Y	1					17
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	Y	5					22
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1227	2	2	9	Y	2					24
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1226	2	20	9	Y	18					42

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-					37
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					37
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					37
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					37
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9					46
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-					46

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	217	1	2406	2	Y	-0-					60
09	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	210	1	2384	2	Y	1					61
							1	9									
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	217	1	2425	2	Y	5					66
							6	9									
11	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	210	1	2227	2	Y	8					74
							9	9									
12	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	217	1	2365	2	Y	16	75	1			15
							18	9									
01	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	217	1	2350	2	Y	1					16
							1	9									

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	Y	4					46
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	Y	1					47
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	Y	6					53
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	Y	7	1	8			59
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1130	2	6	9	Y	5					64
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1093	2	6	9	Y	5					69

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					34
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	Y	2					36
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					36
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					36
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1					37
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					37

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1338	2	2	9	Y	2					75
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1292	2	2	9	Y	2					77
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			Y	-0-					77
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			Y	-0-					77
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					77
*01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-	62	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					54
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					54
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	Y	10					64
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					64
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					64
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					64

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			Y	-0-					34
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	490	2	3	9	Y	3					37
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	425	2	3	9	Y	3					40
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	Y	4					44
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					45
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	491	2	30	9	Y	27	57	1			15

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1249	2	25	9	Y	23	89	1	1	8	-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					3
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	Y	12					15
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	950	2	2	9	Y	2					17
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	Y	8					25
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	988	2	15	9	Y	14					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		88	-0-	88	117	88	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
10	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					15
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					15
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1350	2	8	9	Y	7					22
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1296	2	3	9	Y	3					25
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1314	2	19	9	Y	17					42
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1291	2	6	9	Y	5					47

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	854	2	6	9	Y	5					59
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					59
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-					59
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			Y	-0-					59
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					59
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1724	-0-	-353	-0-	217	1	1507	2	Y	-0-					15
09	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	210	1	1550	2	Y	15					30
							17	9									
10	1922	X	1707	-0-	-215	-0-	217	1	1490	2	Y	-0-					30
11	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	210	1	1418	2	Y	89	99	1			20
							98	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	217	1	1518	2	Y	-0-					20
01	1457	N	345	-0-	-1112	-0-	217	1	127	2	Y	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					39
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	Y	5					44
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15					59
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	Y	3					62
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	2	13	9	Y	12					74
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	Y	13					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					68
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					68
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					68
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-	68	1			-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1838	2	17	9	Y	15	109	1			17
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					18
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1787	2	32	9	Y	29					47
11	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1709	2	13	9	Y	12					59
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1726	2	17	9	Y	15					74
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10					84

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1808	2	2	9	Y	2					20
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1779	2	7	9	Y	6					26
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1790	2	4	9	Y	4					30
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			Y	-0-					30
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1790	2	48	9	Y	44					74
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1725	2	54	9	Y	49	112	1			11

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					28
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					28
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					28
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			Y	-0-					28
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					28
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					28

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					69
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					69
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					69
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	2			Y	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					91
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			47

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	567	2	2	9	Y	2					74
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					74
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					74
11	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	2			Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					75
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	Y	36	93	1			18

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		137	-0-	137	318	137	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		119	-0-	119	437	119	2			Y	-0-					-0-
10	437	X	-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021 - WELL PLUGGED 10/19/21

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					13
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			Y	-0-					13
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					13
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					13
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					13
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					44
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					44
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					44
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	2	6	9	Y	5					49
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	7					56
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	Y	12	1	8			50
09	690	N	277	-0-	-413	-0-	264	2	13	9	Y	12					62
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	681	2	2	9	Y	2					64
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	676	2	33	9	Y	30					94
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					94
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	938	2	32	9	Y	29	106	1			17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	Y	7					86
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	820	2	3	9	Y	3					89
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					89
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					89
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					89
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	11	85	1			15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					63
09	690	N	170	-0-	-520	-0-	170	2			Y	-0-					63
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					63
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					63
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					63
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					20
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					20
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					92
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					92
10	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1124	2	3	9	Y	3	95	1			-0-
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8					8

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

08	775	N	644	-0-	-131	-0-	638	2	6	9	Y	5					44
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					44
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	639	2	1	9	Y	1					45
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	612	2	11	9	Y	10					55
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					55
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	Y	2					57

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2021 - WELL PLUGGED 11/23/21

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	104	-0-	-136	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

08	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	3268	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	3330	2	3	9	Y	3					27
10	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2			Y	-0-					27
11	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	3441	2			Y	-0-					27
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					27
01	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3365	2	2	9	Y	2					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					62
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					62
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					62
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					62
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			Y	-0-					62
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					62

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	Y	14					44
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					44
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3					47
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1197	2	3	9	Y	3					50
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1138	2	8	9	Y	7					57
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					57

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	2	11	9	Y	10					84
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	Y	5					89
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	90	1			17
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2					19
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1					20
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1573	2	4	9	Y	4					24

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					5
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					5
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					5
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	919	2	2	9	Y	2					7
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	924	2	9	9	Y	8					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					61
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					61
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/21

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	Y	1					18
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	Y	2					20
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7					27
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					27
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					27

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					32
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					32
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					32
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					32
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					32
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	Y	2					22
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	Y	3					25
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5					30
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					32
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					32
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	828	2	24	9	Y	22	40	1			14

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					37
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					37
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-	37	1			-0-
11	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		60	-0-	60	112	60	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	61	-0-	-112	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					18
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					18
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					18
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					18
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					18

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	Y	12	65	1			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	561	2	3	9	Y	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-	32	1			28
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2021

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					23
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					23
10	961	N	329	-0-	-632	-0-	329	2			Y	-0-					23
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					23
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					23
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-	23	1			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

08	961	N	908	-0-	-53	-0-	907	2	1	9	Y	1					20
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					22
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1210	2	30	9	Y	27					49
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					51
12	1364	N	870	-0-	-494	-0-	868	2	2	9	Y	2					53
01	1240	N	873	-0-	-367	-0-	864	2	9	9	Y	8					61

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					74
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			Y	-0-					74
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					74
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					74
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					79
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					79

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					22
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			Y	-0-					22
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			Y	-0-					22
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					22
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1525	2	4	9	Y	4					26
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

08	14B2 EXT		107	-0-	107	420	107	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		75	-0-	75	495	75	2			Y	-0-					-0-
10	561	X	66	-0-	-495	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

08	620	N	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	Y	3					103
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	24	9	Y	22	107	1			18
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					18
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					18
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	609	2	2	9	Y	2					20
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					69
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					69
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					69
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					69
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1094	2	65	9	Y	59	57	1			71
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					71

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					27
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					27
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					27
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					27
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					27
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	750	2	1	9	Y	1					53
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-					53
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					53
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					53
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5					58
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1	59	1			-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					42
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10					52
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	Y	8					60
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1013	2	3	9	Y	3					63
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					70
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1053	2	8	9	Y	7					77

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					52
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	858	2	3	9	Y	3					55
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					57
11	870	N	759	-0-	-111	-0-	756	2	3	9	Y	3					60
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	874	2	10	9	Y	9					69
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	887	2	6	9	Y	5					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					75
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					75
10	1085	N	567	-0-	-518	-0-	567	2			Y	-0-					75
11	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			Y	-0-					75
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-					75
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					15
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					15
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					15
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					15
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					15
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					15

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					14
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					15
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1					16
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					16
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2					18
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3					21

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11					38
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					38
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1133	2	8	9	Y	7					45
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1073	2	6	9	Y	5					50
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12					62
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3					65

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					10

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7					20
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					20
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15					35
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10					45
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1125	2	6	9	Y	5					50
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		631	-0-	631	999	631	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		385	-0-	385	1384	385	2			Y	-0-					-0-
10	1744	X	360	-0-	-1384	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					56
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5	61	1			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

08	14B2 EXT		255	-0-	255	555	255	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		258	-0-	258	813	258	2			Y	-0-					-0-
10	1095	X	282	-0-	-813	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					25
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					25
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					25
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					25
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					25
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					55
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	Y	7					62
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					62
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					69
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					74
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	737	2	3	9	Y	3					77

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

08	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			Y	-0-					89
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					89
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					89
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					89
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	240	2	13	9	Y	12	88	1			13
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	227	2	7	9	Y	6					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		973	-0-	973	3446	973	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		834	-0-	834	4280	834	2			Y	-0-					-0-
10	5061	X	781	-0-	-4280	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		697	-0-	697	1477	697	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		791	-0-	791	2268	791	2			Y	-0-					-0-
10	3037	X	769	-0-	-2268	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	390	2	15	9	Y	14					42
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					42
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	2	8			44
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					44
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	Y	10					54

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	753	2	13	9	Y	12					84
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					84
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					84
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					84
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					84
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	Y	6					90

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					44
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					44
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					44
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	33	1			11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	666	2	2	9	Y	2					2

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	X	18	-0-	-46	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					79
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					79
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					79
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-	79	1			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	836	-0-	-249	-0-	833	2	3	9	Y	3					80
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5					85
10	775	N	476	-0-	-299	-0-	470	2	6	9	Y	5	90	1			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					2
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10					12
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5					17

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					94
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	Y	5					99
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			Y	-0-					99
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					99
12	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			Y	-0-					99
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					99

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	901	2	6	9	Y	5					42
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	887	2	2	9	Y	2					44
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					44
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	Y	7					7

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					20
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					20
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	Y	8					28
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					28
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					28
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-					70
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	Y	5					75
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					75
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	729	2	6	9	Y	5					80
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			Y	-0-					80
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			Y	-0-					80

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					64
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	693	2	6	9	Y	5					69
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			Y	-0-	69	1			-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3					3

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		550	-0-	550	788	550	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		386	-0-	386	1174	386	2			Y	-0-					-0-
12	1568	N	394	-0-	-1174	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		197	-0-	197	212	197	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
10	212	X	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2781	2	7	9	Y	6					75
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2601	2	4	9	Y	4					79
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2628	2	20	9	Y	18	80	1			17
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					17
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5					22
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2531	2	3	9	Y	3					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		99	-0-	99	186	99	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50	-0-	50	236	50	2			Y	-0-					-0-
*10	270	X	34	-0-	-236	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

08	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2005	2	113	9	Y	103	99	1			22
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	Y	8					30
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1918	2	87	9	Y	79					109
12	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1748	2	141	9	Y	128	128	1			109
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	2			Y	-0-					109

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

08	14B2 EXT		1131	-0-	1131	1758	1131	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		352	-0-	352	2110	352	2			Y	-0-					-0-
10	2420	X	310	-0-	-2110	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

08	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1747	2	18	9	Y	16					44
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1697	2	7	9	Y	6					50
10	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1723	2	10	9	Y	9					59
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1660	2	1	9	Y	1					60
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1700	2	15	9	Y	14					74
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1660	2	12	9	Y	11					85

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

08	992	N	972	-0-	-20	-0-	955	2	17	9	Y	15	31	1			43
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					43
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-					43
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					43
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					43
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	825	2	15	9	Y	14					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	994	-0-	-1207	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	950	-0-	-1180	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1736	X	938	-0-	-798	-0-	921	2	17	9	Y	15					15
11	1200	X	865	-0-	-335	-0-	857	2	8	9	Y	7					22
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	2	9	9	Y	8					30
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	Y	17					47

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					32
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					32
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					32
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					32
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					32
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					32

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					16
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					17
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	799	2	2	9	Y	2					19
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	760	2	4	9	Y	4					23
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	769	2	4	9	Y	4					27
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					28

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					44
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					44
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					44
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					44
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			Y	-0-					79
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1347	2	15	9	Y	14	76	1			17
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-					17
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					17
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	Y	1					18
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	Y	3					21

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					67
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			Y	-0-					67
10	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	2			Y	-0-					67
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					67
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	Y	2					69
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					70

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7					52
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					52
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					52
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			Y	-0-					52
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	999	2	2	9	Y	2					54
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	Y	6					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					59
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	585	2	6	9	Y	5					64
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					64
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-					64
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	564	2	19	9	Y	17	69	1			12
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					12

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					18
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					18
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			Y	-0-					18
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	857	2	18	9	Y	16	34	1			-0-
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					53
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	Y	2					55
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5					60
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					60
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	Y	21	50	1			31
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					31

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					52
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					52
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					52
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					52
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	38	1			14
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	14	1			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					80
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	7					87
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			Y	-0-					87
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15					102
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					102
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	981	2	47	9	Y	43	96	1			49

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					58
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					58
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	Y	2					60
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	Y	10					70
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					70
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1116	2	22	9	Y	20	56	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	613	2	30	9	Y	27	92	1			29
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					29
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					29
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					29
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					29
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					30

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					52
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					52
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					52
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					52
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8					60
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10					70

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					63
09	510	X	470	-0-	-40	-0-	469	2	1	9	Y	1					64
10	527	X	473	-0-	-54	-0-	467	2	6	9	Y	5					69
11	480	X	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1					70
12	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					70
01	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					70

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		187	-0-	187	523	187	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		182	-0-	182	705	182	2			Y	-0-					-0-
10	887	X	182	-0-	-705	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1804	-0-	1804	1804	1804	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1496	-0-	1496	3300	1490	2	6	9	Y	5					5

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					42
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					42
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					42
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-	42	1			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2707	2	28	9	Y	25					79
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2598	2	19	9	Y	17	90	1			6
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2767	2	7	9	Y	6					12
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2657	2	9	9	Y	8					20
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2712	2	21	9	Y	19					39
*01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2759	2	23	9	Y	21					60

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1285	2	35	9	Y	32	148	1			23
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					23
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					23
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					23
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2			Y	-0-					23
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1236	2	30	9	Y	27					50

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					54
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					54
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					54
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					54
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					55
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					55

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					18
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					18
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4					22
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	Y	5					27
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					120
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5					125
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					125
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2					127
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	700	2	20	9	Y	18	128	1			17
01	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	172	-0-	-386	-0-	161	2	11	9	Y	10	24	1			21
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	58	-0-	-624	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		130	-0-	130	356	130	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		155	-0-	155	511	155	2			Y	-0-					-0-
10	618	X	107	-0-	-511	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	704	2	6	9	Y	5					40
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					40
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					40
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					40
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	640	2	2	9	Y	2					42
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					74
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					74
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					74
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-	74	1			-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	268	-0-	268	449	268	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	176	-0-	176	625	176	2			Y	-0-					-0-
10		793 X	168	-0-	-625	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1077	2	20	9	Y	18					132
09		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1036	2	6	9	Y	5					137
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10					147
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1042	2	35	9	Y	32	168	1			11
12		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					11
01		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1053	2	10	9	Y	9					20

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		806 N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	Y	1					83
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					83
10		744 N	93	-0-	-651	-0-	93	2			Y	-0-					83
11		720 N	229	-0-	-491	-0-	227	2	2	9	Y	2					85
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					88
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	85	1			19

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					78
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	2					80
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2					82
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					82
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					82
01		806 N	772	-0-	-34	-0-	746	2	26	9	Y	24	89	1			17

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	935	2	64	9	Y	58					135
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					135
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					135
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					135
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					135
01	1147	N	893	-0-	-254	-0-	893	2			Y	-0-					135

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					15
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					15
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					15
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	400	2	6	9	Y	5					20
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3					23
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					23

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1258	2	9	9	Y	8					92
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	2	30	9	Y	27					119
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1251	2	17	9	Y	15					134
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1208	2	9	9	Y	8					142
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1234	2	48	9	Y	44	57	1			129
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	Y	8	125	1			12

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					27
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					27
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					27
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1432	2	3	9	Y	3					30
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					30
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					30

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			Y	-0-					40
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			Y	-0-					40
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	632	2	4	9	Y	4					44
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5					49
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					49
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	930	2	47	9	Y	43	74	1			18

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					74
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					74
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					74
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					74
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					74
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					74

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	Y	2					17
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1093	2	3	9	Y	3					20
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					20
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1071	2	2	9	Y	2					22
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1100	2	1	9	Y	1					23
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1090	2	15	9	Y	14					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					34
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					34
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					34
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6					40
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	29	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					59
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					59
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					59
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					59
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					59
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	670	2	3	9	Y	3					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	750	2	2	9	Y	2					37
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	5					42
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					42
11	720	N	452	-0-	-268	-0-	449	2	3	9	Y	3					45
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					45
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	531	2	23	9	Y	21					66

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					59
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					59
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5	64	1			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					50
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					50
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					50
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					50
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	2	13	9	Y	12					62
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	2	11	9	Y	10					72

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	937	2	4	9	Y	4					49
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					49
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	935	2	3	9	Y	3					52
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	892	2	2	9	Y	2					54
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	Y	5					59
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	Y	26	66	1			19

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					49
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	867	2	4	9	Y	4					53
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9					62
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-					62
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	Y	6					68
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	2	10	9	Y	9					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					44
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					44
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					44
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					44
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					44
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					44

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3					65
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1034	2	22	9	Y	20					85
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12					97
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					97
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	964	2	52	9	Y	47	119	1			25
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1555	2	29	9	Y	26	88	1			15
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1514	2	7	9	Y	6					21
10	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1531	2	2	9	Y	2					23
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1465	2	29	9	Y	26					49
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			Y	-0-					49
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1423	2	48	9	Y	44	74	1			19

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					74
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					74
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					74
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					74
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7					81
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	635	2	29	9	Y	26	90	1			17

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					37
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	13					50
10	806	N	518	-0-	-288	-0-	515	2	3	9	Y	3					53
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10					63
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					63
*01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2627	2	8	9	Y	7					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	40	28	1			24
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		752	-0-	752	2220	752	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		550	-0-	550	2770	550	2			Y	-0-					-0-
10	3285	X	515	-0-	-2770	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		329	-0-	329	533	329	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	857	324	2			Y	-0-					-0-
10	1171	X	314	-0-	-857	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					44
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					44
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					44
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			Y	-0-					44
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					44
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					77
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					77
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					77
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					79
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					79
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					79

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	670	2	6	9	Y	5					49
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	639	2	6	9	Y	5					54
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					54
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-					54
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					54
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					57
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					57
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					57
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	8			57
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					57
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	976	2	2	9	Y	2					27
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					27
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			Y	-0-					27
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					29
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					29
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-	29	1			-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	710	-0-	-220	-0-	699	2	11	9	Y	10					10

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					74
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					74
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	798	2	1	9	Y	1					75
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			Y	-0-					75
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					75
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					40
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					40
*04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			Y	-0-					40
*05	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			Y	-0-					40
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					40
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					40
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					40
*09	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					40
*10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					40
*11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					40
*12	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			Y	-0-	29	1			11
01	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			Y	-0-	11	1			-0-

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		613	-0-	613	1488	613	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		531	-0-	531	2019	531	2			Y	-0-					-0-
10	2518	X	499	-0-	-2019	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1304	2	2	9	Y	2					81
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	1					82
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		941	-0-	941	941	941	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1879	-0-	1879	2820	1860	2	19	9	Y	17					17
01	14B2 EXT		1759	-0-	1759	4579	1737	2	22	9	Y	20					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			Y	-0-					62
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					62
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	941	2	11	9	Y	10					72
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					72
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					72
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		327	-0-	327	377	327	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		290	-0-	290	667	290	2			Y	-0-					-0-
*01	702	X	35	-0-	-667	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					62
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					62
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					63
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					63
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12					75
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3					78

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					104
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					104
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	80	1			24
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1191	2	3	9	Y	3	24	1	3	8	-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1233	2	57	9	Y	52					52

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					22
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3					25
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1075	2	3	9	Y	3					28
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7					35
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					35
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	103	-0-	-393	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					27
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					28
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					28
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2					22
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					22
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1029	2	8	9	Y	7					29
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	978	2	9	9	Y	8					37
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	2			Y	-0-					37
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	Y	15					52

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4					22
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					22
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	930	2	7	9	Y	6					28
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	905	2	9	9	Y	8					8

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1524	2	11	9	Y	10					82
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	Y	8					90
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1497	2	11	9	Y	10					100
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1438	2	10	9	Y	9					109
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1520	2	24	9	Y	22	126	1			5
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1503	2	8	9	Y	7					12

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		187	-0-	187	638	187	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		152	-0-	152	790	152	2			Y	-0-					-0-
10	926	X	136	-0-	-790	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					84
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					84
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					84
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					84
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-					84
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	861	2	46	9	Y	42	113	1			13

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3814	-0-	714	714	3814	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					82
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	444	2	3	9	Y	3					85
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					85
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6					91
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					91
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					91

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					62
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					62
10	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			Y	-0-					62
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					62

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	Y	17					17
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	2	20	9	Y	18					35
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	Y	19					54

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2					72
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					72
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					74
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					75
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					77
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					94
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					94
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					94
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5					99
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					99
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	Y	13	89	1			23

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					24
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	5					29
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					29
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1					30
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	252	2	70	9	Y	64	81	1			13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					62
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					62
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					62
11	3000	N	9873	-0-	6873	6873	9860	2	13	9	Y	12					74
12	3100	N	1195	-0-	-1905	4968	1195	2			Y	-0-					74
*01	3100	N	1363	-0-	-1737	3231	1264	2	99	9	Y	90	147	1			17

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1064	2	3	9	Y	3					75
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1273	2	2	9	Y	2					77
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					77
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					77
12	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			Y	-0-					77
01	1271	N	831	-0-	-440	-0-	831	2			Y	-0-					77

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2021 - WELL PLUGGED 10/27/21

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					75
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	2	8	9	Y	7					82
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					82
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	241	2	2	9	Y	2					84
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					84
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					84

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1373	2	4	9	Y	4					42
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					42
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					43
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	Y	1					44
12	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			Y	-0-					44
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			Y	-0-					65
09	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	1417	2			Y	-0-					65
10	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	1255	2			Y	-0-					65
11	1530	X	1301	-0-	-229	-0-	1301	2			Y	-0-					65
*12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1495	2	99	9	Y	90	56	1			99
*01	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-	55	1			44

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					84
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	Y	7					91
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					92
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	Y	7					99
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	56	1			58
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					58

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		167	-0-	167	275	167	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		132	-0-	132	407	132	2			Y	-0-					-0-
10	528	X	121	-0-	-407	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	994	2	6	9	Y	5	1	8			74
09	990	N	484	-0-	-506	-0-	483	2	1	9	Y	1					75
10	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					75
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2					77
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					77
01	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			Y	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	Y	15					77
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					77
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	423	2	23	9	Y	21	77	1			21
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2					23
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					23
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	364	2	2	9	Y	2					25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					74
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					77
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					77
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					77
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	2	2	9	Y	2					79
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5					84

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					77
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					77
10	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	3601	2			Y	-0-					77
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3489	2			Y	-0-					77
12	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3642	2	2	9	Y	2					79
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3654	2	1	9	Y	1	1	8			79

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					17
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					20
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					20
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	510	2	4	9	Y	4					24
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					24
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	Y	3					27

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					50
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	Y	10	60	1			-0-
10	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	Y	5					5

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	127	2	2	9	Y	2					32
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					32
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			Y	-0-					32
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					32
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					32
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	19	X	11	-0-	-8	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2810	2	14	9	Y	13					13
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2520	2	29	9	Y	26					39
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2739	2	33	9	Y	30					69
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2687	2	29	9	Y	26					95
12	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	2441	2	32	9	Y	29	102	1			22
01	2759	N	999	-0-	-1760	-0-	964	2	35	9	Y	32					54

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

08	14B2 EXT		449	-0-	449	1273	449	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		325	-0-	325	1598	325	2			Y	-0-					-0-
10	1897	X	299	-0-	-1598	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			Y	-0-					45
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					45
10	651	N	171	-0-	-480	-0-	171	2			Y	-0-					45
11	600	N	208	-0-	-392	-0-	199	2	9	9	Y	8	3	8			50
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					50
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					52

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					12
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	10	1			2
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	1	8			25
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	547	2	6	9	Y	5					30
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2					32
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	513	2	12	9	Y	11					43
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	537	2	6	9	Y	5					48
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	527	2	18	9	Y	16					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					60
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					60
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					60
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					60
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					60
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	552	2	2	9	Y	2					126
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1					127
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	Y	2					129
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	508	2	2	9	Y	2					131
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	Y	6					137
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2					139

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	Y	1					87
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2					89
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4					93
11	480	N	151	-0-	-329	-0-	151	2			Y	-0-	93	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1292	2	11	9	Y	10	8	1			2
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			Y	-0-					74
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					74
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			Y	-0-					74
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					74
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					74
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	856	2	52	9	Y	47	76	1			45

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					42
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			Y	-0-					42
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					44
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6					50
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	813	2	19	9	Y	17					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					77
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					77
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					77
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	110	2	80	9	Y	73					150
*12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-	135	1			15
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	2	26	9	Y	24					24
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	820	2	1	9	Y	1					25
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	850	2	4	9	Y	4					29
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			Y	-0-					29
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	827	2	3	9	Y	3					32
01	868	N	561	-0-	-307	-0-	553	2	8	9	Y	7					39

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					20
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					20
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					20
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					20
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					20
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					91
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					91
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					91
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					91
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					91
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	92	1			-0-

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					94
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					94
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	25	1			69
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-	69	1			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	Y	13					13

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					39
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	3					42
10	868	N	260	-0-	-608	-0-	260	2			Y	-0-					42
11	3000	N	3026	-0-	26	26	2819	2	207	9	Y	188	160	1			70
12	836	N	810	-0-	-26	-0-	810	2			Y	-0-					70
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					37
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					37
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					37
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					30
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					30
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					30
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14					44
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11					55
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	Y	4					59

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

08	1643	X	1385	-0-	-258	-0-	1361	2	24	9	Y	22					54
09	1560	X	1349	-0-	-211	-0-	1338	2	11	9	Y	10					64
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20					84
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	79	1			16
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1620	2	36	9	Y	33					49
01	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1569	2	23	9	Y	21					70

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					23
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-	19	1			4
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					21
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					21
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					21
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	568	2	1	9	Y	1					22
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	580	2	4	9	Y	4					26
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	574	2	12	9	Y	11					37

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					39
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					39
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	2	28	9	Y	25					64
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6					70
12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	2			Y	-0-					70
01	1147	N	812	-0-	-335	-0-	804	2	8	9	Y	7					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					17
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					17
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5					22
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					22
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	823	2	2	9	Y	2	1	8			50
09	900	N	143	-0-	-757	-0-	143	2			Y	-0-					50
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					50
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					50
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					50
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2					52

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					22
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	Y	7					29
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	Y	11					40
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	Y	9					49
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9	Y	6					55
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1149	2	15	9	Y	14					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					71
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	551	2	6	9	Y	5					76
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	Y	15					91
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					92
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					92
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	Y	4					96

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					80
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1039	2	13	9	Y	12					92
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	Y	8					100
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	Y	5					105
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1053	2	23	9	Y	21	76	1			50
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1049	2	6	9	Y	5					55

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1214	2	2	9	Y	2					22
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	2					24
10	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			Y	-0-					24
11	1170	N	99	-0-	-1071	-0-	92	2	7	9	Y	6					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					42
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					42
11	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	2			Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	Y	6					45
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	Y	14					59
10	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1753	2	3	9	Y	3					62
11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1671	2	6	9	Y	5					67
12	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1707	2	25	9	Y	23					90
01	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1611	2	3	9	Y	3					93

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2699	2	6	9	Y	5					23
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	2594	2	2	9	Y	2					25
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2	2	9	Y	2					27
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	Y	6					33
12	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2615	2	6	9	Y	5					38
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	2	2	9	Y	2					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					92
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					92
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					92
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					92
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					92
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-	68	1			24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					66
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					66
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					66
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					66
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					66
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			Y	-0-					91
09	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1593	2	1	9	Y	1					92
10	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			Y	-0-					92
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			Y	-0-					92
12	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			Y	-0-					92
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					92

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	1459	2			Y	-0-					20
09	1770	N	1467	-0-	-303	-0-	1437	2	30	9	Y	27					47
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-	47	1			-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					18
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1566	2	35	9	Y	32					50
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	2	8	9	Y	7					57
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1527	2	28	9	Y	25					82
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					82
01	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1486	2	70	9	Y	64	126	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					39
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			Y	-0-					39
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			Y	-0-					39
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					39
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					39
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					79
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	Y	5					84
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					84
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	86	1			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2308	2	8	9	Y	7					59
09	2370	N	1299	-0-	-1071	-0-	1296	2	3	9	Y	3					62
10	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	1568	2	2	9	Y	2					64
11	2250	N	1562	-0-	-688	-0-	1562	2			Y	-0-					64
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					64
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					64

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1320	2	33	9	Y	30					30
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1267	2	21	9	Y	19					49
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			Y	-0-					49
01	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	1019	2			Y	-0-					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5633	2	23	9	Y	21	1	8			32
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					32
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5428	2	44	9	Y	40					72
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5209	2	26	9	Y	24					96
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4314	2	53	9	Y	48	136	1			8
*01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5527	2	19	9	Y	17					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2616	-0-	-894	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
*01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					28
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	Y	6					34
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					34
11	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-					34
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					34
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					25
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					25

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

08	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

08	T. A.		1353	-0-	1353	5177	1353	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1199	-0-	1199	6376	1199	2			Y	-0-					-0-
10	7586	X	1210	-0-	-6376	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

08	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			Y	-0-					30
09	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2174	2			Y	-0-					30
10	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2180	2	4	9	Y	4					34
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2716	2	3	9	Y	3	3	8			34
12	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					34
01	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			Y	-0-					34

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1983	2	2	9	Y	2					82
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	5					87
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2543	2	19	9	Y	17	85	1			19
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1	9	Y	1					20
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					20
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1992	2	14	9	Y	13					33

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					74
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10					84
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	Y	2					86
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					86
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					86
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		541	-0-	541	936	541	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		498	-0-	498	1434	498	2			Y	-0-					-0-
10	1902	X	468	-0-	-1434	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					42
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			Y	-0-					42
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					42
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					42
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					42
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	2	10	9	Y	9					64
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6					70
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	Y	14					84
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					84
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	698	2	30	9	Y	27	95	1			16
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					17

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	10	9	Y	9					79
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1849	2	3	9	Y	3					82
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1907	2	8	9	Y	7					89
11	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1838	2	20	9	Y	18	62	1			45
12	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1863	2	6	9	Y	5					50
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1757	2	29	9	Y	26	58	1			18

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					45
09	3750	X	319	-0-	-3431	-0-	317	2	2	9	Y	2					47
10	3937	X	2412	-0-	-1525	-0-	2412	2			Y	-0-					47
11	3810	X	3390	-0-	-420	-0-	3285	2	105	9	Y	95	90	1	2	8	50
12	3937	X	2879	-0-	-1058	-0-	2879	2			Y	-0-					50
01	3875	X	2842	-0-	-1033	-0-	2828	2	14	9	Y	13	1	8			62

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	84	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					13

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					18
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					20
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					20
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	602	2	2	9	Y	2					22
12	1519	N	628	-0-	-891	-0-	626	2	2	9	Y	2					24
01	1116	N	639	-0-	-477	-0-	632	2	7	9	Y	6					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					49
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					49
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1235	2	7	9	Y	6					55
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1191	2	8	9	Y	7					62
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1240	2	9	9	Y	8					70
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1181	2	18	9	Y	16	73	1			13

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			Y	-0-					84
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11					95
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	Y	12					107
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	Y	20	119	1			8
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					8
01	1302	N	912	-0-	-390	-0-	891	2	21	9	Y	19					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

08	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	2286	2	18	9	Y	16					50
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2264	2	17	9	Y	15					65
10	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	2217	2	24	9	Y	22					87
11	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	1902	2	13	9	Y	12	61	1			38
12	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1937	2	12	9	Y	11					49
01	2356	X	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					49

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

08	1240	X	1074	-0-	-166	-0-	1070	2	4	9	Y	4					37
09	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	1065	2	6	9	Y	5					42
10	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	1066	2	14	9	Y	13					55
11	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	1016	2	8	9	Y	7					62
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	963	2	3	9	Y	3					65
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	984	2	10	9	Y	9					74

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					57
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	Y	2					59
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1017	2	1	9	Y	1					60
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	991	2	4	9	Y	4					64
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1030	2	3	9	Y	3					67
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	2	22	9	Y	20					87

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

08	1085	N	100	-0-	-985	-0-	98	2	2	9	Y	2					82
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					82
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					82
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	2	6	9	Y	5					87
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	95	1			10

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					15
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					15
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			Y	-0-					15
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			Y	-0-					15
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					15
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1425	-0-	1425	1532	1425	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6547	-0-	6547	8079	6547	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					50
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			Y	-0-					50
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			Y	-0-					50
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			Y	-0-	38	1			12
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			Y	-0-	12	1			-0-
01	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1479	2	24	9	Y	22					22

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

08	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					42
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					42
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					42
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1200	2	17	9	Y	15					57
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	Y	9					66
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					66

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					72
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					72
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	901	2	13	9	Y	12					84
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	866	2	6	9	Y	5					89
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	885	2	2	9	Y	2					91
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	Y	5					96

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	38	1			-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1034	2	2	9	Y	2					2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5					7
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1005	2	9	9	Y	8					15
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	703	2	17	9	Y	15	22	1			8
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			Y	-0-					12
09	1020	N	246	-0-	-774	-0-	246	2			Y	-0-					12
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					12
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					13
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					15
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15					30

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	949	2	10	9	Y	9					69
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					69
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					69
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					69
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					69
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					69

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					59
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					59
10	3100	N	8075	-0-	4975	4975	8075	2			Y	-0-					59
11	3000	N	6067	-0-	3067	8042	6067	2			Y	-0-					59
12	3100	N	5451	-0-	2351	10393	5451	2			Y	-0-					59
*01	15442	X	5049	-0-	-10393	-0-	5049	2			Y	-0-					59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	938	-0-	-364	-0-	930	2	8	9	Y	7					40
09	1260	X	90	-0-	-1170	-0-	90	2			Y	-0-					40
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1303	2	13	9	Y	12					52
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8					60
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					63
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	Y	9					72

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					47
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					47
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					47
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			Y	-0-	47	1			-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	2	20	9	Y	18					68
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22					90
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1921	2	22	9	Y	20					110
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1838	2	21	9	Y	19	118	1			11
12	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1920	2	12	9	Y	11					22
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1844	2	36	9	Y	33					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2					35
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14					49
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	Y	13					62
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1266	2	14	9	Y	13					75
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1237	2	26	9	Y	24	87	1			12
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10					22

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1760	2	14	9	Y	13					13
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					13
11	1770	N	1021	-0-	-749	-0-	1021	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1814	2	2	9	Y	2					2

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021 - WELL PLUGGED 11/2/21

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					20
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					20
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					20
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			Y	-0-					20
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					20
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	949	2	8	9	Y	7					27

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					89
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					89
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	533	2	1	9	Y	1					90
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					90
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	496	2	2	9	Y	2					92
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	497	2	3	9	Y	3					95

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					67
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					67
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2776	2	3	9	Y	3					70
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	Y	5					75
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					75
*01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					75

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	Y	3					105
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	486	2	2	9	Y	2					107
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	560	2	2	9	Y	2					109
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	Y	23	114	1			18
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					18
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					39
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					39
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					39
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2286	2	3	9	Y	3					42
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					42
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					42

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					64
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					64
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					64
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6					70
12	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					70
*01	3100	N	3813	-0-	713	761	3780	2	33	9	Y	30	79	1			21

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1421	2	3	9	Y	3					70
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					70
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2	9	Y	2					72
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2009	2	30	9	Y	27					99
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1689	2	36	9	Y	33	33	1			99
01	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1477	2	4	9	Y	4	57	1			46

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					47
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					47
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					47
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					47
12	T. A.		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					47
01	T. A.		748	-0-	748	1500	748	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					64
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3					67
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					67
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4					71
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	Y	5					76
01	1395	N	813	-0-	-582	-0-	782	2	31	9	Y	28	89	1			15

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			Y	-0-					15
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1537	2	3	9	Y	3					18
10	1643	N	984	-0-	-659	-0-	984	2			Y	-0-					18
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					18
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1301	2			Y	-0-					18
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	Y	19	19	1			18

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		155	-0-	155	344	155	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		143	-0-	143	487	143	2			Y	-0-					-0-
11	624	X	137	-0-	-487	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					49
09	3090	X	249	-0-	-2841	-0-	249	2			Y	-0-					49
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					49
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					49
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					49
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2			Y	-0-					49

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1661	2	2	9	Y	2					22
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	Y	3					25
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	Y	7					32
11	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1602	2	13	9	Y	12					44
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1675	2	3	9	Y	3					47
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1639	2	24	9	Y	22					69

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1115	2	21	9	Y	19	1	8			90
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			Y	-0-	90	1			-0-
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1128	2	18	9	Y	16					44
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					49
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	970	2	20	9	Y	18	49	1			18
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					18
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7					25
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12					37

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			Y	-0-					101
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					101
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			Y	-0-					101
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1826	2	3	9	Y	3					104
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-					104
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1915	2	3	9	Y	3					107

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3412	2	26	9	Y	24					49
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3243	2	17	9	Y	15					64
10	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3214	2	39	9	Y	35					99
11	3330	X	2942	-0-	-388	-0-	2919	2	23	9	Y	21	105	1			15
12	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3198	2	26	9	Y	24					39
01	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3060	2	39	9	Y	35					74

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					87
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	Y	15					102
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1302	2	10	9	Y	9					111
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1260	2	3	9	Y	3					114
12	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1329	2	11	9	Y	10					124
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15					139

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					17
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					17
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					17
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					17
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					17
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					17

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					17
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					17
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					17
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					17
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					17
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					17

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					15
09	1140	X	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			Y	-0-					15
10	1178	X	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			Y	-0-					15
11	1290	X	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			Y	-0-					15
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					15
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	1327	2	6	9	Y	5					62
09	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	1274	2	6	9	Y	5					67
10	1364	X	1315	-0-	-49	-0-	1306	2	9	9	Y	8					75
11	1320	X	1269	-0-	-51	-0-	1256	2	13	9	Y	12					87
12	1333	N	987	-0-	-346	-0-	969	2	18	9	Y	16	80	1			23
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	2	4	9	Y	4					27

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2					47
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3					50
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1643	2	22	9	Y	20					70
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1559	2	10	9	Y	9					79
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			Y	-0-					79
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1604	2	20	9	Y	18					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	68	1			37
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					37
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					37
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					37
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					37
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	Y	7					106
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5					111
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1062	2	6	9	Y	5					116
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1006	2	10	9	Y	9	75	1			50
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1035	2	4	9	Y	4					54
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1					55

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1823	2	6	9	Y	5					87
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1805	2	13	9	Y	12					99
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1679	2	15	9	Y	14	93	1			20
11	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			Y	-0-					20
12	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1723	2	15	9	Y	14					34
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					35

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					65
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	Y	15					80
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					80
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					80
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			Y	-0-					80
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	676	2	6	9	Y	5					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2300	2	6	9	Y	5					59
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	3					62
10	3100	N	3208	-0-	108	108	3205	2	3	9	Y	3					65
11	2614	N	2506	-0-	-108	-0-	2478	2	28	9	Y	25					90
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					90
01	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	1993	2	65	9	Y	59	131	1			18

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	10	-0-	-1323	-0-	10	2			Y	-0-					63
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					63
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					63
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					63
12	2480	N	1444	-0-	-1036	-0-	1444	2			Y	-0-					63
01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1395	2	1	9	Y	1					64

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					104
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					104
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					104
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					104
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					104
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1325	2	1	9	Y	1					105

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					10
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					10
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					10
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					10
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					10

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	Y	2					30
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	Y	7					37
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					37
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1055	2	3	9	Y	3					40
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1033	2	4	9	Y	4					44
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1093	2	7	9	Y	6					50

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	4143	2	3	9	Y	3					85
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4035	2	46	9	Y	42	81	1			46
10	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			Y	-0-					46
11	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	3899	2	4	9	Y	4					50
12	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			Y	-0-					50
01	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	3907	2	100	9	Y	91	119	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					100
09	2280	N	1716	-0-	-564	-0-	1716	2			Y	-0-					100
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					100
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					100
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					100
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					100

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2237	-0-	-336	-0-	2234	2	3	9	Y	3					35
09	2490	N	2414	-0-	-76	-0-	2408	2	6	9	Y	5					40
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					40
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					40
12	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	2254	2	2	9	Y	2					42
01	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2040	2	39	9	Y	35					77

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3681	-0-	3681	4556	3681	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3106	-0-	3106	7662	3106	2			Y	-0-					-0-
10	10886	X	3224	-0-	-7662	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2368	2	30	9	Y	27	1	8			26

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2911	-0-	-1119	-0-	2911	2			Y	-0-					47
09	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	3231	2			Y	-0-					47
10	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	3789	2			Y	-0-					47
11	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					47
12	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	3007	2			Y	-0-					47
01	3782	X	2881	-0-	-901	-0-	2881	2			Y	-0-					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021 - WELL PLUGGED 8/12/21

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					23
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					23
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					28
11	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	784	2	19	9	Y	17					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					30
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					30
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					30
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					30
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					30
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					30

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	2704	2	8	9	Y	7					34
09	3000	X	1439	-0-	-1561	-0-	1439	2			Y	-0-					34
10	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	2			Y	-0-					34
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	Y	10					44
12	3100	N	3193	-0-	93	93	3179	2	14	9	Y	13					57
*01	2722	N	2629	-0-	-93	-0-	2618	2	11	9	Y	10					67

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1671	2	3	9	Y	3					77
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1687	2	14	9	Y	13					90
10	1736	N	1021	-0-	-715	-0-	991	2	30	9	Y	27	97	1			20
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					20
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			Y	-0-					20
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1734	2	14	9	Y	13					33

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					15
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					15
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					15
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					15
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	661	2	2	9	Y	2					17
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1					18

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	2369	2	2	9	Y	2					42
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	2	6	9	Y	5					47
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					47
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3398	2	3	9	Y	3	3	8			47
12	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3436	2	1	9	Y	1					48
01	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	3351	2	2	9	Y	2					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2799	2	2	9	Y	2					20
09	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			Y	-0-					20
10	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2873	2	2	9	Y	2					22
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	Y	8					30
01	2821	N	2664	-0-	-157	-0-	2661	2	3	9	Y	3					33

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2021

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

08	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1861	2			Y	-0-					109
09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	1623	2			Y	-0-	86	1			23
10	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			Y	-0-					23
11	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	1488	2			Y	-0-					23
12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			Y	-0-					23
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	2			Y	-0-	17	1			6

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	329	-0-	-911	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	751	-0-	-419	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

08	13392	X	13168	-0-	-224	-0-	13160	2	8	9	Y	7					47
09	12960	X	12609	-0-	-351	-0-	12609	2			Y	-0-					47
10	13392	X	13026	-0-	-366	-0-	13007	2	19	9	Y	17					64
11	12960	X	12210	-0-	-750	-0-	12210	2			Y	-0-					64
12	13175	X	11993	-0-	-1182	-0-	11993	2			Y	-0-					64
01	13175	X	11918	-0-	-1257	-0-	11912	2	6	9	Y	5					69

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			Y	-0-					35
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			Y	-0-					35
10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			Y	-0-					35
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-	35	1			-0-
12	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4					59
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	3					62
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5					67
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	636	2	6	9	Y	5					72
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5					77
01	992	N	607	-0-	-385	-0-	594	2	13	9	Y	12	74	1			15

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	750	-0-	-335	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					7
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					7
10	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	4200	2			Y	-0-					7
11	4110	X	4026	-0-	-84	-0-	4026	2			Y	-0-					7
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	3678	2			Y	-0-					7
*01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	20	11	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021 - WELL PLUGGED 12/9/21

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

08	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	3667	2			Y	-0-					14
09	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			Y	-0-					14
10	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3698	2	3	9	Y	3					17
11	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	3536	2			Y	-0-					17
12	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3624	2	4	9	Y	4					21
01	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3513	2	42	9	Y	38					59

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	682	2	21	9	Y	19					47
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					47
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					47
11	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			Y	-0-					47
12	787	N	58	-0-	-729	-0-	58	2			Y	-0-					47
*01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					49
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					49
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					49
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1158	2	79	9	Y	72					121
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1051	2	53	9	Y	48	154	1			15
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	796	2	30	9	Y	27					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	N	746	-0-	-835	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

08	14B2	EXT	58	-0-	58	142	58	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	71	-0-	71	213	71	2			Y	-0-					-0-
10	237	X	24	-0-	-213	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

08	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	7327	2	29	9	Y	26					110
09	7680	X	7359	-0-	-321	-0-	7333	2	26	9	Y	24	87	1			47
10	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7606	2			Y	-0-					47
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7141	2	11	9	Y	10					57
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			Y	-0-					57
*01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4664	-0-	-48	-0-	4636	2	28	9	Y	25					37
09	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	2			Y	-0-	31	1			6
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4600	2	11	9	Y	10	6	1			10
11	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4413	2	20	9	Y	18					28
12	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4498	2	30	9	Y	27					55
*01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4636	2	17	9	Y	15					70

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					80
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					80
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					80
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					80
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					80
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					80

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	Y	1					45
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7					52
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2					54
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					54
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3					57
*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	Y	40					97

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					42
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			Y	-0-					42
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					42
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					42
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					42
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					40
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	33	1			7
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		315	-0-	315	439	315	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		319	-0-	319	758	319	2			Y	-0-					-0-
10	1043	X	285	-0-	-758	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

08	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					7
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					7
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			Y	-0-					7
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					7
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					7
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8753	2	40	9	Y	36	1	8			130
09	8250	X	8090	-0-	-160	-0-	8060	2	30	9	Y	27	137	1			20
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8693	2	61	9	Y	55					75
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			Y	-0-					75
12	8804	X	8708	-0-	-96	-0-	8526	2	182	9	Y	165	165	1			75
01	8804	X	8494	-0-	-310	-0-	8485	2	9	9	Y	8					83

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					111
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					111
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					111
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					111
12	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			Y	-0-					111
01	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

08	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	2			Y	-0-					40
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					42
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	940	2	2	9	Y	2					44
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					50
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					50
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	749	2	11	9	Y	10					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			Y	-0-					69
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					69
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					69
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1129	2	11	9	Y	10					79
12	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			Y	-0-	79	1			-0-
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1436	2	2	9	Y	2					89
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1386	2	13	9	Y	12					101
10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1431	2	9	9	Y	8					109
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-					109
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1414	2	18	9	Y	16	108	1			17
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1359	2	7	9	Y	6					23

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1067	-0-	1067	1738	1067	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1049	-0-	1049	2787	1049	2			Y	-0-					-0-
10	3680	X	893	-0-	-2787	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	6507	-0-	3407	3407	6507	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					44
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	Y	3					47
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					47
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					47
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					50
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					50

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					28
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					28
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					28
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					28
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28
01	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					20
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					20
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					20
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					20
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	20	1			-0-
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	2	6	9	Y	5					82
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2169	2	14	9	Y	13					95
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2206	2	8	9	Y	7					102
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	Y	15	106	1			11
12	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2145	2	1	9	Y	1					12
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2100	2	28	9	Y	25					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	944	2	2	9	Y	2					75
*09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			Y	-0-					75
*10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					75
*11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					75
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-	71	1			4
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	Y	19					23

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					94
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1					95
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			Y	-0-					95
11	990	N	752	-0-	-238	-0-	750	2	2	9	Y	2					97
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	Y	5					102
01	868	N	655	-0-	-213	-0-	631	2	24	9	Y	22	102	1			22

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4840	-0-	-1391	-0-	4840	2			Y	-0-					87
09	6030	X	4786	-0-	-1244	-0-	4785	2	1	9	Y	1	73	1			15
10	6231	X	4770	-0-	-1461	-0-	4770	2			Y	-0-					15
11	6030	X	4605	-0-	-1425	-0-	4599	2	6	9	Y	5					20
12	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4582	2	11	9	Y	10					30
01	4960	X	4269	-0-	-691	-0-	4257	2	12	9	Y	11	1	8			40

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			Y	-0-					23
09	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	1116	2	2	9	Y	2	21	1			4
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1980	2	4	9	Y	4					22
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	1905	2	7	9	Y	6					28
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1929	2	21	9	Y	19					47
11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1883	2	11	9	Y	10					57
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	Y	10					67
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	Y	20					87

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2706	2	17	9	Y	15					80
09	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	2622	2	26	9	Y	24					104
10	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2708	2	41	9	Y	37					141
11	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2625	2	58	9	Y	53	173	1			21
12	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2731	2	2	9	Y	2					23
01	2759	X	1904	-0-	-855	-0-	1883	2	21	9	Y	19					42

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1519	2	4	9	Y	4					22
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					78
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			Y	-0-					78
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					78
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					78
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	449	2	4	9	Y	4					82
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	1699	2	6	9	Y	5					50
09	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1630	2	4	9	Y	4					54
10	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1692	2	3	9	Y	3					57
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	8			57
12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1656	2	15	9	Y	14					71
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	978	2	4	9	Y	4					79
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	8					87
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	Y	4					91
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					94
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					94
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1121	2	58	9	Y	53	127	1			20

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1727	2	2	9	Y	2					22
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	1					23
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			Y	-0-					23
11	3000	N	3303	-0-	303	303	3277	2	26	9	Y	24					47
12	2501	N	2198	-0-	-303	-0-	2198	2			Y	-0-					47
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41	9	Y	37	67	1	1	8	16

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1260	2	3	9	Y	3					72
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	3					75
10	1364	N	669	-0-	-695	-0-	669	2			Y	-0-					75
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2					77
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					77
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1502	2	48	9	Y	44	55	1			66

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2168	2	4	9	Y	4					59
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					59
10	3100	N	4619	-0-	1519	1519	4619	2			Y	-0-					59
11	3000	N	4666	-0-	1666	3185	4559	2	107	9	Y	97	136	1			20
12	3100	N	3404	-0-	304	3489	3404	2			Y	-0-					20
*01	6190	X	2701	-0-	-3489	-0-	2701	2			Y	-0-					20

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					82
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					82
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					82
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					82
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					82
01	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			Y	-0-					82

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3161	2	41	9	Y	37	50	1			12
09	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3425	2	1	9	Y	1					13
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					13
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3506	2	66	9	Y	60	31	1			42
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3698	2	1	9	Y	1					43
01	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3487	2	28	9	Y	25	54	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	56	-0-	-781	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	29	-0-	-751	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2286	2	25	9	Y	23	31	1			8
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					8
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					8
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2015	2	42	9	Y	38	20	1			26
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2028	2	1	9	Y	1					27
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2011	2	18	9	Y	16	34	1			9

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3450	2	33	9	Y	30					84
09	3990	X	3501	-0-	-489	-0-	3483	2	18	9	Y	16					100
10	4123	X	3176	-0-	-947	-0-	3153	2	23	9	Y	21					121
11	3990	X	2406	-0-	-1584	-0-	2395	2	11	9	Y	10					131
12	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	2980	2	22	9	Y	20					151
01	3627	X	2157	-0-	-1470	-0-	2084	2	73	9	Y	66	186	1			31

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					37
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	Y	12					49
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	533	2	11	9	Y	10					59
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10					69
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	535	2	14	9	Y	13	77	1			5
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					5

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5599	2	1	9	Y	1	1	8			145
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					145
10	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	2			Y	-0-					145
11	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	5093	2			Y	-0-					145
12	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	2			Y	-0-					145
*01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5748	2	17	9	Y	15	56	1	1	8	103

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6855	2	91	9	Y	83	59	1			86
09	6780	X	6635	-0-	-145	-0-	6614	2	21	9	Y	19					105
10	7006	X	6748	-0-	-258	-0-	6724	2	24	9	Y	22					127
11	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	6320	2	41	9	Y	37	109	1			55
12	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6473	2	107	9	Y	97					152
01	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	2			Y	-0-					152

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					40
09	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			Y	-0-					40
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1326	2	2	9	Y	2					42
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					42
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					42
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1306	2	35	9	Y	32					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	558	1	7499	2	Y	45	122	1			13
							50	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	540	1	5019	2	Y	9					22
							10	9									
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	558	1	8958	2	Y	28					50
							31	9									
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	540	1	7519	2	Y	54	81	1			23
							59	9									
12	9517	X	8117	-0-	-1400	-0-	558	1	7494	2	Y	59					82
							65	9									
01	9548	X	6048	-0-	-3500	-0-	558	1	5490	2	Y	-0-					82

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5167	-0-	-258	-0-	5153	2	14	9	Y	13					127
09	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	4984	2	14	9	Y	13	93	1			47
10	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	5036	2	3	9	Y	3					50
11	5190	X	4849	-0-	-341	-0-	4847	2	2	9	Y	2					52
12	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4927	2	6	9	Y	5					57
01	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4841	2	35	9	Y	32					89

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
10	160	X	116	-0-	-44	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					13
10	13539	X	13536	-0-	-3	-0-	13536	2			Y	-0-					13
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10203	2	2	9	Y	2					15
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					15
01	13547	X	8598	-0-	-4949	-0-	8559	2	39	9	Y	35					50

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	4442	2			Y	-0-					80
09	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	4837	2			Y	-0-					80
10	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	2			Y	-0-					80
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					80
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6044	2	11	9	Y	10					90
*01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6773	2	30	9	Y	27					117

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					85
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					85
10	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	2			Y	-0-					85
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					85
12	3100	N	3624	-0-	524	524	3617	2	7	9	Y	6					91
*01	3100	N	2624	-0-	-476	48	2624	2			Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16234	2	34	9	Y	31	1	8			105
09	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15263	2	113	9	Y	103	184	1			24
10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15850	2	29	9	Y	26					50
11	13260	X	12851	-0-	-409	-0-	12843	2	8	9	Y	7					57
12	16182	X	11951	-0-	-4231	-0-	11927	2	24	9	Y	22					79
01	16182	X	11195	-0-	-4987	-0-	11066	2	129	9	Y	117	167	1			29

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	6062	2	24	9	Y	22					124
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6611	2	54	9	Y	49					173
10	6665	X	5063	-0-	-1602	-0-	5041	2	22	9	Y	20	176	1			17
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6970	2	52	9	Y	47					64
12	6665	X	6513	-0-	-152	-0-	6513	2			Y	-0-					64
01	6665	X	6585	-0-	-80	-0-	6461	2	124	9	Y	113	168	1	1	8	8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	Y	10					43
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					43
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11					54
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					54
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					54
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2222	2	28	9	Y	25					79

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5209	2	64	9	Y	58	180	1			22
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					22
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	2	1	9	Y	1					23
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	2	2	9	Y	2					25
12	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	5158	2	87	9	Y	79					104
01	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	4832	2	7	9	Y	6					110

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					69
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4054	2	117	9	Y	106	156	1			19
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					19
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4054	2	99	9	Y	90					109
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4130	2	85	9	Y	77	163	1			23
01	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4082	2	35	9	Y	32					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1221	2	7	9	Y	6					60
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			Y	-0-					60
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1113	2	2	9	Y	2					62
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					62
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					62
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			Y	-0-					40
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					40
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2					42
11	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1601	2	13	9	Y	12					54
12	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	1491	2			Y	-0-					54
01	1767	N	999	-0-	-768	-0-	985	2	14	9	Y	13					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8218	-0-	-462	-0-	8217	2	1	9	Y	1	1	8			62
09	8400	X	7595	-0-	-805	-0-	7594	2	1	9	Y	1	1	8			62
10	8339	X	7034	-0-	-1305	-0-	7034	2			Y	-0-					62
11	7950	X	3544	-0-	-4406	-0-	3544	2			Y	-0-					62
12	7440	X	174	-0-	-7266	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			62
01	7440	X	30	-0-	-7410	-0-	30	2			Y	-0-					62

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5989	2	23	9	Y	21					55
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5898	2	11	9	Y	10					65
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5755	2	19	9	Y	17					82
11	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	5501	2	22	9	Y	20					102
12	6045	X	5645	-0-	-400	-0-	5612	2	33	9	Y	30	98	1			34
01	6045	X	5039	-0-	-1006	-0-	5025	2	14	9	Y	13					47

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5110	2	6	9	Y	5					54
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5283	2	8	9	Y	7					61
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5495	2	19	9	Y	17	54	1			24
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5493	2	6	9	Y	5					29
12	5456	X	5023	-0-	-433	-0-	4998	2	25	9	Y	23					52
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5327	2	10	9	Y	9					61

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

08	T. A.		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	T. A.		591	-0-	591	737	591	2			Y	-0-					-0-
11	5342	X	4605	-0-	-737	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
*01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

08	12338	X	12133	-0-	-205	-0-	12072	2	61	9	Y	55	75	1			18
09	11940	X	11310	-0-	-630	-0-	11308	2	2	9	Y	2					20
10	12338	X	12200	-0-	-138	-0-	12200	2			Y	-0-					20
11	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11750	2	99	9	Y	90	47	1			63
12	12493	X	11701	-0-	-792	-0-	11698	2	3	9	Y	3					66
01	12214	X	11874	-0-	-340	-0-	11834	2	40	9	Y	36	81	1			21

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

08	6076	X	4404	-0-	-1672	-0-	4354	2	50	9	Y	45					62
09	4920	X	4344	-0-	-576	-0-	4319	2	25	9	Y	23					85
10	5084	X	4278	-0-	-806	-0-	4220	2	58	9	Y	53	126	1			12
11	4830	X	4343	-0-	-487	-0-	4318	2	25	9	Y	23					35
12	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4377	2	44	9	Y	40					75
*01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4431	2	81	9	Y	74					149

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

08	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	1920	2			Y	-0-					44
09	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	1896	2	6	9	Y	5					49
10	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	1898	2	11	9	Y	10					59
11	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	1815	2	6	9	Y	5					64
12	1953	X	1936	-0-	-17	-0-	1919	2	17	9	Y	15					79
01	1953	X	1852	-0-	-101	-0-	1843	2	9	9	Y	8					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7903	-0-	-715	-0-	7903	2			Y	-0-					57
09	8280	X	8272	-0-	-8	-0-	8272	2			Y	-0-					57
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8669	2	67	9	Y	61	100	1			18
11	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	8109	2	4	9	Y	4					22
12	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8231	2	19	9	Y	17					39
01	8618	X	6812	-0-	-1806	-0-	6798	2	14	9	Y	13					52

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7423	2	6	9	Y	5					22
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			Y	-0-					22
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7336	2	23	9	Y	21					43
*11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6989	2	13	9	Y	12					55
*12	7161	X	6885	-0-	-276	-0-	6838	2	47	9	Y	43	43	1			55
01	7161	X	7010	-0-	-151	-0-	7009	2	1	9	Y	1					56

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	7787	2			Y	-0-					25
09	7980	X	7634	-0-	-346	-0-	7628	2	6	9	Y	5					30
10	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	7906	2			Y	-0-					30
11	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7686	2	3	9	Y	3	3	8			30
12	7936	X	7656	-0-	-280	-0-	7650	2	6	9	Y	5					35
*01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8848	2	8	9	Y	7					42

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3856	2	1	9	Y	1					55
09	5580	X	2873	-0-	-2707	-0-	2856	2	17	9	Y	15	1	8			69
10	4061	X	1966	-0-	-2095	-0-	1952	2	14	9	Y	13					82
11	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	3714	2			Y	-0-					82
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	Y	25					107
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			107

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					13
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4942	2	48	9	Y	44					57
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5012	2	52	9	Y	47					104
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5027	2	48	9	Y	44	60	1			88
12	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5048	2	42	9	Y	38					126
*01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5074	2	83	9	Y	75	184	1			17

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10163	-0-	-377	-0-	10162	2	1	9	Y	1					65
09	10200	X	9383	-0-	-817	-0-	9302	2	81	9	Y	74					139
10	10540	X	10370	-0-	-170	-0-	10363	2	7	9	Y	6					145
11	10200	X	9803	-0-	-397	-0-	9788	2	15	9	Y	14					159
12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9926	2	32	9	Y	29	171	1			17
01	9920	X	9230	-0-	-690	-0-	9223	2	7	9	Y	6					23

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	4327	2	20	9	Y	18					112
09	4590	X	3727	-0-	-863	-0-	3705	2	22	9	Y	20					132
10	4743	X	3522	-0-	-1221	-0-	3516	2	6	9	Y	5					137
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			Y	-0-					137
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6289	2	41	9	Y	37	157	1	1	8	16
*01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6000	2	6	9	Y	5	1	8			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					59
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4011	2	3	9	Y	3					62
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					62
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4118	2	13	9	Y	12					74
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					74
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3936	2	2	9	Y	2					76

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6377	-0-	-288	-0-	6354	2	23	9	Y	21		1	8		134
09	6390	X	5685	-0-	-705	-0-	5683	2	2	9	Y	2					136
10	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	5658	2			Y	-0-					136
11	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	2			Y	-0-					136
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6166	2	59	9	Y	54	181	1			9
*01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6250	2	21	9	Y	19					28

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7812	-0-	-992	-0-	7811	2	1	9	Y	1					70
09	8100	X	7323	-0-	-777	-0-	7301	2	22	9	Y	20					90
10	8370	X	7581	-0-	-789	-0-	7570	2	11	9	Y	10					100
11	8100	X	7314	-0-	-786	-0-	7301	2	13	9	Y	12					112
12	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	7259	2	45	9	Y	41	137	1			16
01	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	7779	2	4	9	Y	4					20

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	4633	2	20	9	Y	18	179	1			18
09	9180	X	4405	-0-	-4775	-0-	4392	2	13	9	Y	12					30
10	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	4583	2	24	9	Y	22					52
11	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4378	2	17	9	Y	15					67
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4268	2	13	9	Y	12					79
01	DLQ G-10		4074	-0-	4074	8355	4043	2	31	9	Y	28					107

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4717	2	8	9	Y	7					77
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4784	2	14	9	Y	13					90
10	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4582	2	39	9	Y	35					125
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4476	2	77	9	Y	70	177	1			18
*12	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4901	2			Y	-0-					18
01	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4870	2	40	9	Y	36					54

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7383	2	8	9	Y	7					91
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					91
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			Y	-0-					91
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					91
*12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7462	2	69	9	Y	63	141	1			13
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7365	2	1	9	Y	1					14

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

08	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	305	1	5613	2	Y	-0-					79
09	6180	X	4159	-0-	-2021	-0-	262	1	3897	2	Y	-0-					79
10	6386	X	4749	-0-	-1637	-0-	308	1	4441	2	Y	-0-					79
11	5730	X	3698	-0-	-2032	-0-	322	1	3367	2	Y	8					87
							9	9									
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	522	1	6824	2	Y	2					89
							2	9									
01	4650	X	3099	-0-	-1551	-0-	534	1	2558	2	Y	6					95
							7	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

08	8246	X	5845	-0-	-2401	-0-	195	1	5650	2	Y	-0-					99
09	7980	X	6479	-0-	-1501	-0-	190	1	6276	2	Y	12					111
							13	9									
10	8246	X	5026	-0-	-3220	-0-	145	1	4795	2	Y	78	166	1			23
							86	9									
11	5670	X	3863	-0-	-1807	-0-	199	1	3643	2	Y	19					42
							21	9									
12	6262	X	5760	-0-	-502	-0-	191	1	5569	2	Y	-0-					42
*01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	179	1	6639	2	Y	163	188	1	1	8	16
							179	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

08	T. A.		5568	-0-	5568	11452	213	1	5353	2	Y	2	1	8			62
							2	9									
09	T. A.		2354	-0-	2354	13806	237	1	2051	2	Y	60					122
							66	9									
10	19324	X	5518	-0-	-13806	-0-	260	1	5196	2	Y	56	161	1			17
							62	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					29
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					29

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

08	9300	X	7846	-0-	-1454	-0-	713	1	7126	2	Y	6	6	8			21
							7	9									
09	9000	X	750	-0-	-8250	-0-	437	1	313	2	Y	-0-					21
10	9300	X	138	-0-	-9162	-0-	138	1			Y	-0-					21
11	9000	X	368	-0-	-8632	-0-	368	1			Y	-0-					21
12	7843	X	376	-0-	-7467	-0-	299	1	77	2	Y	-0-					21
01	7843	X	2328	-0-	-5515	-0-	345	1	1983	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	7454	-0-	-3024	-0-	7445	2	9	9	Y	8	8	8			165
09	10140	X	819	-0-	-9321	-0-	815	2	4	9	Y	4					169
10	10478	X	55	-0-	-10423	-0-	37	2	18	9	Y	16	167	1			18
11	10140	X	87	-0-	-10053	-0-	87	2			Y	-0-					18
12	6200	X	1	-0-	-6199	-0-	1	2			Y	-0-					18
01	6200	X	931	-0-	-5269	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			18

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3232	2	2	9	Y	2					22
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3140	2	1	9	Y	1					23
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3256	2	88	9	Y	80					103
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3178	2	19	9	Y	17					120
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	Y	74	176	1			18
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3257	2	26	9	Y	24					42

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5854	2	45	9	Y	41	157	1			14
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5671	2	117	9	Y	106					120
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5696	2	88	9	Y	80	182	1			18
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5572	2	48	9	Y	44					62
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5627	2	73	9	Y	66	61	1			67
01	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	5525	2	3	9	Y	3					70

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	13609	-0-	-403	-0-	13608	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	13410	X	13138	-0-	-272	-0-	13138	2			Y	-0-					80
10	13857	X	13589	-0-	-268	-0-	13581	2	8	9	Y	7					87
11	13410	X	12855	-0-	-555	-0-	12827	2	28	9	Y	25	92	1			20
12	13640	X	12433	-0-	-1207	-0-	12433	2			Y	-0-					20
01	13609	X	12165	-0-	-1444	-0-	12162	2	3	9	Y	3	1	8			22

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6771	-0-	-49	-0-	6699	2	72	9	Y	65	149	1			78
09	6600	X	675	-0-	-5925	-0-	675	2			Y	-0-					78
10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10795	2	85	9	Y	77	125	1			30
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7013	2	14	9	Y	13					43
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7681	2	11	9	Y	10					53
01	10881	X	7567	-0-	-3314	-0-	7482	2	85	9	Y	77					130

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	706	-0-	-4657	-0-	691	2	15	9	Y	14	14	8			18
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					18
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					18
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					18
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					18

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	Y	15					15
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	Y	13					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7777	-0-	-748	-0-	7730	2	47	9	Y	43	157	1			104
09	8250	X	466	-0-	-7784	-0-	432	2	34	9	Y	31	71	1			64
10	8339	X	8305	-0-	-34	-0-	8265	2	40	9	Y	36	63	1			37
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8182	2	25	9	Y	23					60
12	8060	X	7870	-0-	-190	-0-	7804	2	66	9	Y	60	60	1			60
01	8308	X	7305	-0-	-1003	-0-	7237	2	68	9	Y	62					122

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4146	2	19	9	Y	17	1	8			192
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3615	2	31	9	Y	28	85	1			135
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4086	2	13	9	Y	12					147
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4243	2	10	9	Y	9					156
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4261	2	35	9	Y	32					188
01	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4072	2	21	9	Y	19	1	8			206

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

08	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	2			Y	-0-					30
09	5880	X	4514	-0-	-1366	-0-	4503	2	11	9	Y	10					40
10	5704	X	4594	-0-	-1110	-0-	4592	2	2	9	Y	2					42
11	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4393	2	6	9	Y	5					47
12	DLQ G-10		4438	-0-	4438	4438	4425	2	13	9	Y	12					59
01	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8760	4300	2	22	9	Y	20					79

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

08	10385	X	9873	-0-	-512	-0-	9739	2	134	9	Y	122	179	1			48
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9498	2	68	9	Y	62					110
10	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9746	2	89	9	Y	81	174	1			17
*11	9540	X	9307	-0-	-233	-0-	9307	2			Y	-0-					17
*12	DLQ G-10		9594	-0-	9594	9594	9576	2	18	9	Y	16					33
01	DLQ G-10		9460	-0-	9460	19054	9327	2	133	9	Y	121					154

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1085	1	3868	2	Y	65	158	1	1	8	32		
							72	9											
09	4560	X	3591	-0-	-969	-0-	979	1	2611	2	Y	1	1	8			32		
							1	9											
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1084	1	4113	2	Y	5					37		
							6	9											
11	4560	X	2794	-0-	-1766	-0-	943	1	1843	2	Y	7					44		
							8	9											
12	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	1009	1	1983	2	Y	11	1	8			54		
							12	9											
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	1032	1	2372	2	Y	6	1	8			59		
							7	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		35	-0-	35	36	35	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		16	-0-	16	52	16	1			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					16
09	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	2545	2			Y	-0-					16
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					16
11	2550	N	2392	-0-	-158	-0-	2382	2	10	9	Y	9					25
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10					35
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	1	8			47

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

08	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	3308	2	3	9	Y	3					47
09	6900	X	3328	-0-	-3572	-0-	1	1	3316	2	Y	10					57
							11	9									
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	1	1	3880	2	Y	10					67
							11	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	1	1	3983	2	Y	10					77
							11	9									
12	DLQ G-10		4523	-0-	4523	4523	4460	2	63	9	Y	57					134
01	DLQ G-10		3942	-0-	3942	8465	37	1	3896	2	Y	8					142
							9	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10266	2	33	9	Y	30					55
09	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8942	2	56	9	Y	51	91	1			15
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			Y	-0-					15
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8064	2	14	9	Y	13					28
12	10540	X	6829	-0-	-3711	-0-	6803	2	26	9	Y	24					52
01	10292	X	6251	-0-	-4041	-0-	6215	2	36	9	Y	33					85

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

08	7037	X	90	-0-	-6947	-0-	90	1			Y	-0-					65
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					65
10	3441	X	40	-0-	-3401	-0-	40	1			Y	-0-					65
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	300	1	4960	2	Y	-0-					65
12	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	310	1	9720	2	Y	36	84	1			17
							40	9									
*01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	300	1	8711	2	Y	23					40
							25	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

08	6076	X	5974	-0-	-102	-0-	5973	2	1	9	Y	1	1	8			72
09	6750	X	5984	-0-	-766	-0-	5984	2			Y	-0-					72
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					72
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5950	2	26	9	Y	24					96
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6219	2	22	9	Y	20	106	1			10
*01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9492	2	7	9	Y	6	1	8			77
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9640	2	15	9	Y	14	1	8			90
10	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9109	2	8	9	Y	7					97
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8571	2	3	9	Y	3	3	8			97
12	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9044	2	31	9	Y	28					125
*01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9284	2	2	9	Y	2					127

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10904	-0-	-256	-0-	10904	2			Y	-0-					-0-
09	10770	X	10759	-0-	-11	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
10	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	10796	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	10189	-0-	-611	-0-	10189	2			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	10880	2			Y	-0-					-0-
01	11129	X	10764	-0-	-365	-0-	10763	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5843	2	4	9	Y	4	1	8			85
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5666	2	3	9	Y	3	44	1			44
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5844	2	4	9	Y	4					48
11	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			Y	-0-					48
12	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	6070	2			Y	-0-	48	1			-0-
*01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6091	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5797	2	3	9	Y	3					28
10	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	6014	2	4	9	Y	4					32
11	6030	X	5650	-0-	-380	-0-	5640	2	10	9	Y	9	3	8			38
12	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	5					43
01	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	5635	2	8	9	Y	7					50

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4143	-0-	-817	-0-	4132	2	11	9	Y	10					84
09	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	3967	2	18	9	Y	16	83	1			17
10	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2			Y	-0-					17
11	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	3573	2	6	9	Y	5					22
12	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4056	2	8	9	Y	7					29
01	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	4110	2	1	9	Y	1					30

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3900	-0-	-1711	-0-	3898	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	5850	X	3957	-0-	-1893	-0-	3943	2	14	9	Y	13	1	8			52
10	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4107	2	19	9	Y	17					69
11	4350	X	1566	-0-	-2784	-0-	1546	2	20	9	Y	18	64	1			23
12	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	3336	2	13	9	Y	12	1	8			34
01	4123	X	440	-0-	-3683	-0-	429	2	11	9	Y	10					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5960	2	13	9	Y	12	1	8			128
09	8430	X	5997	-0-	-2433	-0-	5990	2	7	9	Y	6					134
10	8711	X	6518	-0-	-2193	-0-	6501	2	17	9	Y	15					149
11	8430	X	5910	-0-	-2520	-0-	5889	2	21	9	Y	19					168
12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	4997	4983	2	14	9	Y	13	169	1			12
01	DLQ G-10		4882	-0-	4882	9879	4882	2			Y	-0-					12

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6816	2	12	9	Y	11	1	8			52
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6928	2	13	9	Y	12					64
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6915	2	21	9	Y	19	68	1			15
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					15
12	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6805	2	11	9	Y	10					25
01	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6556	2	15	9	Y	14					39

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8741	2	7	9	Y	6					90
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8824	2	10	9	Y	9					99
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9275	2	19	9	Y	17	99	1			17
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			Y	-0-					17
12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8928	2	3	9	Y	3					20
01	8835	X	8552	-0-	-283	-0-	8552	2			Y	-0-					20

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	8506	-0-	-4359	-0-	8503	2	3	9	Y	3	1	8			99
09	12510	X	8467	-0-	-4043	-0-	8467	2			Y	-0-					99
10	12927	X	8166	-0-	-4761	-0-	8157	2	9	9	Y	8	89	1			18
11	12510	X	6385	-0-	-6125	-0-	6385	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	11656	X	6071	-0-	-5585	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
*01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8839	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	713	1	984	2	Y	11	1	8			27
							12	9									
09	2250	X	1188	-0-	-1062	-0-	690	1	498	2	Y	-0-					27
10	2325	X	713	-0-	-1612	-0-	713	1			Y	-0-					27
11	2250	X	786	-0-	-1464	-0-	690	1	96	9	Y	87					114
12	1116	X	575	-0-	-541	-0-	575	1			Y	-0-					114
*01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	713	1	745	2	Y	1	1	8			114
							1	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		12178	-0-	12178	14120	13	1	12158	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	14B2 EXT		11152	-0-	11152	25272	390	1	10736	2	Y	24	2	8			22
							26	9									
10	37739	X	12467	-0-	-25272	-0-	367	1	12098	2	Y	2					24
							2	9									
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	190	1	12987	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	310	1	12346	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	190	1	13707	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6665	2	63	9	Y	57	76	1			63
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6573	2	12	9	Y	11					74
10	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6298	2	68	9	Y	62	100	1			36
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6434	2	25	9	Y	23					59
12	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6411	2	40	9	Y	36					95
01	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5915	2	59	9	Y	54	98	1			51

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5487	2	47	9	Y	43	100	1			27
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					27
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5570	2	28	9	Y	25					52
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5819	2	31	9	Y	28					80
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5711	2	29	9	Y	26	77	1			29
*01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4849	2	25	9	Y	23					52

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	217	1	1258	2	Y	-0-					24
09	3450	X	2691	-0-	-759	-0-	210	1	2469	2	Y	11					35
							12	9									
10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	217	1	2698	2	Y	5					40
							6	9									
11	2820	X	1607	-0-	-1213	-0-	210	1	1395	2	Y	2					42
							2	9									
12	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	77	1	2112	2	Y	-0-					42
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4104	2	19	9	Y	17					59

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4963	-0-	1963	1963	540	1	4422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3100	N	5968	-0-	2868	4831	558	1	5396	2	Y	13					13
							14	9									
11	3000	N	4753	-0-	1753	6584	540	1	4184	2	Y	26					39
							29	9									
12	11478	X	4894	-0-	-6584	-0-	558	1	4323	2	Y	12	1	8			50
							13	9									
01	4340	X	3727	-0-	-613	-0-	540	1	3151	2	Y	33	1	8			82
							36	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6023	-0-	-487	-0-	6000	2	23	9	Y	21	1	8			50
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6790	2	13	9	Y	12					62
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6992	2	55	9	Y	50	78	1			34
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6538	2	14	9	Y	13					47
12	6820	X	6474	-0-	-346	-0-	6452	2	22	9	Y	20					67
01	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6006	2	33	9	Y	30					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	324	1	3940	2	Y	-0-					97
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4593	2	14	9	Y	13	82	1			28
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			Y	-0-					28
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					28
12	3100	X	12	-0-	-3088	-0-	12	2			Y	-0-					28
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			28

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9129	-0-	-2186	-0-	9119	2	10	9	Y	9	1	8			55
09	12150	X	9769	-0-	-2381	-0-	9697	2	72	9	Y	65	1	8			119
10	10850	X	9513	-0-	-1337	-0-	9504	2	9	9	Y	8					127
11	10500	X	8116	-0-	-2384	-0-	8046	2	70	9	Y	64	174	1			17
12	10106	X	8956	-0-	-1150	-0-	8908	2	48	9	Y	44	1	8			60
01	10106	X	2804	-0-	-7302	-0-	2797	2	7	9	Y	6	1	8			65

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3753	-0-	-1300	-0-	713	1	3027	2	Y	12	3	8			84
							13	9									
09	5730	X	3765	-0-	-1965	-0-	690	1	3045	2	Y	27	1	8			110
							30	9									
10	5921	X	2617	-0-	-3304	-0-	713	1	1787	2	Y	106	182	1			34
							117	9									
11	5730	X	2027	-0-	-3703	-0-	690	1	1330	2	Y	6					40
							7	9									
12	6820	X	2773	-0-	-4047	-0-	713	1	1997	2	Y	57	2	8			95
							63	9									
01	3906	X	1445	-0-	-2461	-0-	713	1	725	2	Y	6	1	8			100
							7	9									

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	382	1	3140	2	Y	47	3	8			69
							52	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	433	1	3056	2	Y	36	86	1	1	8	18
							40	9									
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	460	1	6164	2	Y	-0-					18
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	253	1	5422	2	Y	15	1	8			32
							17	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	7					39
01	4650	X	1489	-0-	-3161	-0-	1477	2	12	9	Y	11					50

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	331	1	5666	2	Y	30	1	8			47
							33	9									
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	257	1	8534	2	Y	51	80	1			18
							56	9									
10	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			Y	-0-					18
11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10565	2	70	9	Y	64					82
12	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10790	2	18	9	Y	16	76	1			22
*01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	9964	2	55	9	Y	50					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6363	2	123	9	Y	112	1	8			144
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6119	2	30	9	Y	27					171
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6196	2	30	9	Y	27	183	1			15
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5848	2	3	9	Y	3	3	8			15
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6337	2	40	9	Y	36	1	8			50
*01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7309	2	25	9	Y	23	1	8			72

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		194	-0-	194	551	159	2	35	9	Y	32					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					32
12	569	X	18	-0-	-551	-0-	18	2			Y	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

08	8773	X	3489	-0-	-5284	-0-	3489	2			Y	-0-					163
09	8490	X	3146	-0-	-5344	-0-	3146	2			Y	-0-					163
10	6169	X	3186	-0-	-2983	-0-	3186	2			Y	-0-					163
11	5970	X	3293	-0-	-2677	-0-	3290	2	3	9	Y	3	3	8			163
*12	6169	X	1797	-0-	-4372	-0-	1796	2	1	9	Y	1	125	1	1	8	38
*01	3503	X	88	-0-	-3415	-0-	88	2			Y	-0-					38

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7884	2	21	9	Y	19					69
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7288	2	37	9	Y	34	96	1			7
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7336	2	11	9	Y	10					17
11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6868	2	11	9	Y	10					27
12	6975	X	6969	-0-	-6	-0-	6945	2	24	9	Y	22					49
01	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	6550	2	34	9	Y	31					80

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

08	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5410	2	32	9	Y	29					129
09	5370	X	436	-0-	-4934	-0-	405	2	31	9	Y	28					157
10	5487	X	25	-0-	-5462	-0-	25	2			Y	-0-					157
11	5310	X	2388	-0-	-2922	-0-	2385	2	3	9	Y	3	3	8			157
12	5487	X	3694	-0-	-1793	-0-	3489	2	205	9	Y	186	171	1	1	8	171
01	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	4218	2			Y	-0-					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5914	-0-	-317	-0-	5886	2	28	9	Y	25					65
09	5940	X	514	-0-	-5426	-0-	464	2	50	9	Y	45					110
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			Y	-0-					110
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7096	2	85	9	Y	77	170	1			17
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6508	2	46	9	Y	42					59
01	7998	X	5580	-0-	-2418	-0-	5574	2	6	9	Y	5					64

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8198	-0-	-17	-0-	8175	2	23	9	Y	21					70
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7643	2	51	9	Y	46	84	1			32
10	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			Y	-0-					32
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10577	2	17	9	Y	15					47
12	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10087	2	33	9	Y	30					77
*01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					77

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6581	-0-	-704	-0-	6559	2	22	9	Y	20					72
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	6136	2	53	9	Y	48	91	1			29
10	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			Y	-0-					29
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10149	2	17	9	Y	15					44
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9257	2	3	9	Y	3					47
*01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9394	2	2	9	Y	2					49

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4929	-0-	4929	11073	4900	2	29	9	Y	26	1	8			25
09	T. A.		4524	-0-	4524	15597	4489	2	35	9	Y	32					57
10	21017	X	5420	-0-	-15597	-0-	5409	2	11	9	Y	10					67
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5183	2	24	9	Y	22					89
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5249	2	22	9	Y	20	96	1			13
01	5425	X	4193	-0-	-1232	-0-	4173	2	20	9	Y	18	1	8			30

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		310	-0-	310	310	301	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
12	14B2 EXT		1544	-0-	1544	1854	1537	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	14B2 EXT		1659	-0-	1659	3513	1652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	12	1	8937	2	Y	40					104
							44	9									
09	8700	X	8634	-0-	-66	-0-	11	1	8576	2	Y	43					147
							47	9									
10	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	12	1	8824	2	Y	63	177	1			33
							69	9									
11	8700	X	8678	-0-	-22	-0-	11	1	8630	2	Y	34					67
							37	9									
12	8990	X	8598	-0-	-392	-0-	12	1	8532	2	Y	49	58	1			58
							54	9									
01	8990	X	7612	-0-	-1378	-0-	11	1	7601	2	Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	368	1	3873	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	365	1	3787	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	372	1	3826	2	Y	13					30
							14	9									
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	361	1	3774	2	Y	24					54
							26	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	373	1	3662	2	Y	14	1	8			67
							15	9									
01	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	365	1	3342	2	Y	23	1	8			89
							25	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8830	-0-	-470	-0-	562	1	8266	2	Y	2	2	8			87
							2	9									
09	9000	X	8338	-0-	-662	-0-	544	1	7793	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
10	8928	X	8816	-0-	-112	-0-	563	1	8228	2	Y	23					110
							25	9									
11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	545	1	8235	2	Y	23	3	8			130
							25	9									
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	563	1	8425	2	Y	61	46	1	1	8	144
							67	9									
01	8525	X	8422	-0-	-103	-0-	561	1	7806	2	Y	50	177	1	1	8	16
							55	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	43	1	7125	2	Y	10					110
							11	9									
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	62	1	6855	2	Y	-0-					110
10	7130	X	6902	-0-	-228	-0-	25	1	6867	2	Y	9					119
							10	9									
11	6900	X	6383	-0-	-517	-0-	24	1	6342	2	Y	15					134
							17	9									
12	6975	X	6394	-0-	-581	-0-	97	1	6278	2	Y	17	134	1			17
							19	9									
*01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	152	1	6855	2	Y	38					55
							42	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7603	2	32	9	Y	29	74	1			27
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7283	2	28	9	Y	25					52
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9892	2	9	9	Y	8					60
11	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9661	2	30	9	Y	27					87
*12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			Y	-0-	83	1			4
*01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8077	2	22	9	Y	20					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	345	1	3560	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	4500	X	2495	-0-	-2005	-0-	325	1	2169	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	341	1	3074	2	Y	-0-					17
11	3870	X	3445	-0-	-425	-0-	329	1	3109	2	Y	6					23
							7	9									
12	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	340	1	2654	2	Y	12	1	8			34
							13	9									
01	3720	X	201	-0-	-3519	-0-	192	1	9	9	Y	8					42

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	2945	1	8168	2	Y	58	100	1	1	8	42
							64	9									
09	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	2850	1	7128	2	Y	13	1	8			54
							14	9									
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	2850	1	9526	2	Y	8					62
							9	9									
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	2850	1	6402	2	Y	61	79	1			44
							67	9									
12	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	2010	1	8204	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	8525	X	5703	-0-	-2822	-0-	310	1	5384	2	Y	8					52
							9	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	713	1	4563	2	Y	5					74
							6	9									
09	5880	X	4883	-0-	-997	-0-	690	1	4187	2	Y	5					79
							6	9									
10	6045	X	5124	-0-	-921	-0-	713	1	4405	2	Y	5					84
							6	9									
11	5850	X	4320	-0-	-1530	-0-	690	1	3630	2	Y	-0-	59	1			25
*12	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	713	1	3481	2	Y	-0-					25
01	5270	X	3197	-0-	-2073	-0-	667	1	2530	2	Y	-0-					17

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	726	-0-	-669	-0-	713	1	13	9	Y	12	7	8			81
09	1350	X	694	-0-	-656	-0-	690	1	4	9	Y	4	2	8			83
10	1395	X	4	-0-	-1391	-0-	4	2			Y	-0-	83	1			-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	598	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	713	1	2604	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	713	1	3526	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	4853	2	22	9	Y	20					154
09	4860	X	4576	-0-	-284	-0-	4576	2			Y	-0-					154
10	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	4772	2	11	9	Y	10					164
11	4770	X	4590	-0-	-180	-0-	4559	2	31	9	Y	28	180	1			12
12	DLQ G-10		4588	-0-	4588	4588	4585	2	3	9	Y	3					15
01	DLQ G-10		4603	-0-	4603	9191	4586	2	17	9	Y	15					30

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		788	-0-	788	1164	787	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3269	2	11	9	Y	10	1	8			89
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3270	2	9	9	Y	8					97
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	2	14	9	Y	13					110
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3216	2	64	9	Y	58	119	1			49
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	2	1	9	Y	1					50
01	3069	X	2139	-0-	-930	-0-	2139	2			Y	-0-					50

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	4131	2			Y	-0-					74
09	4560	X	4044	-0-	-516	-0-	4044	2			Y	-0-					74
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					74
11	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	2			Y	-0-					74
12	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	3395	2			Y	-0-					74
01	4278	X	1283	-0-	-2995	-0-	1283	2			Y	-0-					74

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2213	-0-	-1011	-0-	387	1	1819	2	Y	6	1	8			120
							7	9									
09	4410	X	2245	-0-	-2165	-0-	376	1	1847	2	Y	20					140
							22	9									
10	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	330	1	1628	2	Y	12					152
							13	9									
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	384	1	2333	2	Y	3					155
							3	9									
12	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	402	1	2261	2	Y	24					179
							26	9									
01	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5423	391	1	2322	2	Y	19	178	1			20
							21	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7562	-0-	-188	-0-	7543	2	19	9	Y	17					39
09	6960	X	6792	-0-	-168	-0-	6767	2	25	9	Y	23					62
10	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8949	2	2	9	Y	2					64
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9083	2	35	9	Y	32	79	1			17
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			Y	-0-					17
01	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	7048	2	6	9	Y	5					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10567	-0-	-283	-0-	10531	2	36	9	Y	33	41	1			72
09	10500	X	9776	-0-	-724	-0-	9729	2	47	9	Y	43	88	1			27
10	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10724	2	2	9	Y	2					29
11	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10490	2	47	9	Y	43					72
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10609	2	37	9	Y	34	88	1			18
01	10726	X	9967	-0-	-759	-0-	9932	2	35	9	Y	32	1	8			49

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	299	-0-	-3266	-0-	288	1	11	9	Y	10	3	8			25
09	3450	X	11	-0-	-3439	-0-	11	1			Y	-0-					25
10	3565	X	12	-0-	-3553	-0-	12	1			Y	-0-					25
11	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	1			Y	-0-					25
12	T. A.		20	-0-	20	20	12	1	8	2	Y	-0-					25
01	T. A.		12	-0-	12	32	12	1			Y	-0-					25

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	3000	N	5591	-0-	2591	2591	5589	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3100	N	8381	-0-	5281	7872	8381	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	7612	-0-	4612	12484	7609	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	20453	X	7969	-0-	-12484	-0-	7968	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8370	X	5658	-0-	-2712	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	966	-0-	-2165	-0-	197	1	737	2	Y	29	5	8			35
							32	9									
09	3030	X	149	-0-	-2881	-0-	142	1	7	9	Y	6	2	8			39
10	3131	X	502	-0-	-2629	-0-	177	1	308	2	Y	15					54
							17	9									
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	316	1	6629	2	Y	51	3	8			102
							56	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	403	1	4382	2	Y	29	2	8			129
							32	9									
*01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	582	1	6393	2	Y	61	175	1	2	8	13
							67	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4880	-0-	-390	-0-	4825	2	55	9	Y	50	181	1			30
09	8610	X	4613	-0-	-3997	-0-	4609	2	4	9	Y	4					34
10	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4704	2	42	9	Y	38					72
11	4830	X	4486	-0-	-344	-0-	4464	2	22	9	Y	20					92
12	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4616	4584	2	32	9	Y	29	94	1			27
01	DLQ G-10		4562	-0-	4562	9178	4510	2	52	9	Y	47					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	528	1	6211	2	Y	9	5	8			40
							10	9									
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	497	1	6272	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	548	1	4793	2	Y	9					49
							10	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	385	1	2661	2	Y	16					65
							18	9									
12	7006	X	2588	-0-	-4418	-0-	322	1	2236	2	Y	27	36	1	2	8	54
							30	9									
01	7006	X	29	-0-	-6977	-0-	5	1	24	9	Y	22	1	8			75

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	713	1	4637	2	Y	15	136	1	3	8	13
							17	9									
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	690	1	3814	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	713	1	6871	2	Y	12					35
							13	9									
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	690	1	7229	2	Y	47					82
							52	9									
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	661	1	7997	2	Y	45	101	1	1	8	25
							50	9									
*01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	310	1	7232	2	Y	6	1	8			30
							7	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8893	-0-	-97	-0-	8893	2			Y	-0-					34
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8730	2	7	9	Y	6					40
10	8990	X	8272	-0-	-718	-0-	8259	2	13	9	Y	12					52
11	8700	X	8060	-0-	-640	-0-	8047	2	13	9	Y	12					64
12	8990	X	7535	-0-	-1455	-0-	7532	2	3	9	Y	3					67
01	8990	X	7772	-0-	-1218	-0-	7760	2	12	9	Y	11	1	8			77

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10146	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9872	2	1	9	Y	1					20
10	10075	X	9037	-0-	-1038	-0-	9026	2	11	9	Y	10					30
11	9750	X	8415	-0-	-1335	-0-	8402	2	13	9	Y	12					42
12	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8733	2	8	9	Y	7					49
01	9145	X	8070	-0-	-1075	-0-	8031	2	39	9	Y	35					84

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	326	1	1211	2	Y	3					24
							3	9									
09	2520	X	1566	-0-	-954	-0-	314	1	1213	2	Y	35					59
							39	9									
10	1705	X	1292	-0-	-413	-0-	245	1	1025	2	Y	20					79
							22	9									
11	1650	X	1152	-0-	-498	-0-	306	1	839	2	Y	6					85
							7	9									
12	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	311	1	949	2	Y	32	1	8			116
							35	9									
01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2368	322	1	720	2	Y	28					144
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8536	-0-	-1694	-0-	12	1	8479	2	Y	41	1	8			100
							45	9									
09	9900	X	8449	-0-	-1451	-0-	11	1	8404	2	Y	31	82	1			49
							34	9									
10	9300	X	8672	-0-	-628	-0-	12	1	8642	2	Y	16					65
							18	9									
11	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	11	1	8321	2	Y	37					102
							41	9									
12	8835	X	8586	-0-	-249	-0-	12	1	8543	2	Y	28	106	1			24
							31	9									
01	8742	X	8398	-0-	-344	-0-	12	1	8349	2	Y	34	1	8			57
							37	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

08	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1877	2	3	9	Y	3					77
09	2790	X	1740	-0-	-1050	-0-	1721	2	19	9	Y	17					94
10	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1726	2	9	9	Y	8					102
11	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	1492	2	2	9	Y	2					104
12	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	1645	2	14	9	Y	13					117
01	DLQ G-10		2293	-0-	2293	3952	2280	2	13	9	Y	12					129

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

08	3100	N	3007	-0-	-93	2031	3006	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	4434	X	2403	-0-	-2031	-0-	2403	2			Y	-0-					21
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					21
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					21
12	3007	X	2150	-0-	-857	-0-	2094	2	56	9	Y	51					72
01	3007	X	1534	-0-	-1473	-0-	1534	2			Y	-0-					72

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

08	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	5933	2	10	9	Y	9					69
09	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	5879	2	3	9	Y	3					72
10	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5690	2	2	9	Y	2					74
11	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	5271	2	13	9	Y	12	1	8			85
*12	6076	X	3740	-0-	-2336	-0-	3739	2	1	9	Y	1	86	1			-0-
*01	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	5937	2	10	9	Y	9					9

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

08	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	2268	2	22	9	Y	20	1	8			84
09	2400	X	2137	-0-	-263	-0-	2104	2	33	9	Y	30					114
10	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	2349	2	14	9	Y	13					127
11	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	2146	2	6	9	Y	5					132
12	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	2190	2	24	9	Y	22					154
01	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	2174	2	25	9	Y	23	165	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10041	-0-	-809	-0-	6	1	10013	2	Y	20					89
							22	9									
09	10500	X	9607	-0-	-893	-0-	5	1	9602	2	Y	-0-					89
10	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	6	1	10889	2	Y	39	94	1			34
							43	9									
11	10500	X	9686	-0-	-814	-0-	6	1	9660	2	Y	18					52
							20	9									
12	11005	X	9375	-0-	-1630	-0-	6	1	9358	2	Y	10					62
							11	9									
01	10943	X	9348	-0-	-1595	-0-	6	1	9296	2	Y	42					104
							46	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10048	-0-	-957	-0-	6	1	10020	2	Y	20					74
							22	9									
09	10650	X	9703	-0-	-947	-0-	6	1	9697	2	Y	-0-					74
10	10540	X	9831	-0-	-709	-0-	6	1	9784	2	Y	37	77	1			34
							41	9									
11	10200	X	9799	-0-	-401	-0-	6	1	9781	2	Y	11					45
							12	9									
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	6	1	10239	2	Y	10					55
							11	9									
01	10044	X	9617	-0-	-427	-0-	6	1	9568	2	Y	39					94
							43	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7320	2	10	9	Y	9	1	8			92
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10508	2	47	9	Y	43	96	1			39
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			Y	-0-					39
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7118	2	23	9	Y	21					60
12	9300	X	7511	-0-	-1789	-0-	7464	2	47	9	Y	43	71	1			32
01	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7620	2	11	9	Y	10					42

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		282	-0-	282	607	282	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3132	-0-	3132	3739	3131	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8620	X	4881	-0-	-3739	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5484	2	22	9	Y	20	3	8			17
12	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3164	2	22	9	Y	20					37
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	28					65

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	310	1	2073	2	Y	5	1	8			149
							6	9									
09	3300	X	2232	-0-	-1068	-0-	300	1	1901	2	Y	28					177
							31	9									
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	310	1	2562	2	Y	-0-					177
11	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	300	1	2215	2	Y	23	166	1			34
							25	9									
12	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	310	1	2186	2	Y	-0-					34
01	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4966	310	1	2160	2	Y	-0-					34

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	6	1	10275	2	Y	43	61	1			24
							47	9									
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	6	1	9480	2	Y	30					54
							33	9									
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	6	1	13611	2	Y	32	57	1			29
							35	9									
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	6	1	13457	2	Y	30					59
							33	9									
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	6	1	13270	2	Y	35	61	1			33
							39	9									
*01	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	6	1	12380	2	Y	34					67
							37	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	13493	-0-	-85	-0-	6	1	13419	2	Y	62	117	1			51
							68	9									
09	12750	X	12457	-0-	-293	-0-	6	1	12410	2	Y	37					88
							41	9									
10	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	6	1	13541	2	Y	58	107	1			39
							64	9									
11	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	6	1	13647	2	Y	54					93
							59	9									
12	13485	X	13451	-0-	-34	-0-	6	1	13353	2	Y	84	130	1			47
							92	9									
01	13609	X	13081	-0-	-528	-0-	6	1	13007	2	Y	62					109
							68	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6743	-0-	-77	-0-	181	1	6562	2	Y	-0-					78
09	6600	X	6300	-0-	-300	-0-	65	1	6235	2	Y	-0-					78
10	6820	X	6665	-0-	-155	-0-	80	1	6585	2	Y	-0-					78
11	6600	X	6467	-0-	-133	-0-	61	1	6406	2	Y	-0-					78
12	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	107	1	6579	2	Y	-0-					78
01	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	172	1	6427	2	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	12	1	6173	2	Y	10					76
							11	9									
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	11	1	5951	2	Y	47					123
							52	9									
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	12	1	6307	2	Y	78	119	1			82
							86	9									
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	11	1	6269	2	Y	29					111
							32	9									
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	12	1	6393	2	Y	37	106	1			42
							41	9									
01	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	12	1	6041	2	Y	56					98
							62	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

08	5828	X	833	-0-	-4995	-0-	532	1	300	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	6960	X	1260	-0-	-5700	-0-	625	1	635	2	Y	-0-					20
10	3937	X	2306	-0-	-1631	-0-	633	1	1673	2	Y	-0-					20
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					20
12	3689	X	524	-0-	-3165	-0-	484	1	40	9	Y	36					56
01	2294	X	352	-0-	-1942	-0-	348	1	4	9	Y	4	1	8			59

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

08	2697	X	1990	-0-	-707	-0-	713	1	1277	2	Y	-0-					42
09	2610	X	691	-0-	-1919	-0-	690	1	1	9	Y	1	1	8			42
10	2356	X	713	-0-	-1643	-0-	713	1			Y	-0-					42
11	2040	X	899	-0-	-1141	-0-	690	1	209	2	Y	-0-					42
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	713	1	1388	2	Y	-0-					42
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	713	1	901	2	Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

08	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4796	2	19	9	Y	17	170	1			76
09	7980	X	3333	-0-	-4647	-0-	3333	2			Y	-0-					76
10	5115	X	3391	-0-	-1724	-0-	3391	2			Y	-0-					76
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-					76
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					76
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					76

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

08	7130	X	7023	-0-	-107	-0-	592	1	6400	2	Y	28	179	1	3	8	16
							31	9									
09	7500	X	3332	-0-	-4168	-0-	588	1	2718	2	Y	24	1	8			39
							26	9									
10	6851	X	3858	-0-	-2993	-0-	588	1	3213	2	Y	52					91
							57	9									
11	6810	X	6036	-0-	-774	-0-	644	1	5389	2	Y	3	3	8			91
							3	9									
12	7037	X	4851	-0-	-2186	-0-	603	1	4246	2	Y	2	2	8			91
							2	9									
*01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	6	1	7130	2	Y	100	176	1			15
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7983	-0-	-573	-0-	7982	2	1	9	Y	1	1	8			187
09	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	7759	2			Y	-0-					187
10	9083	X	8434	-0-	-649	-0-	8434	2			Y	-0-					187
11	8790	X	6130	-0-	-2660	-0-	6130	2			Y	-0-					187
12	10695	X	9562	-0-	-1133	-0-	9562	2			Y	-0-					187
*01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			Y	-0-					187

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	132	1	7344	2	Y	12					47
							13	9									
09	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	114	1	6816	2	Y	34					81
							37	9									
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	137	1	7047	2	Y	23					104
							25	9									
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	58	1	6623	2	Y	44					148
							48	9									
12	7626	X	6648	-0-	-978	-0-	53	1	6503	2	Y	84	192	1			40
							92	9									
01	7502	X	6201	-0-	-1301	-0-	6	1	6192	2	Y	3	1	8			42
							3	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

08	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13608	2			Y	-0-					62
09	13500	X	3091	-0-	-10409	-0-	3091	2			Y	-0-					62
10	13950	X	2008	-0-	-11942	-0-	2008	2			Y	-0-					62
11	13500	X	11252	-0-	-2248	-0-	11252	2			Y	-0-					62
12	13640	X	12555	-0-	-1085	-0-	12555	2			Y	-0-					62
01	13609	X	12702	-0-	-907	-0-	12701	2	1	9	Y	1	1	8			62

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	540	1	2330	2	Y	60	118	1	1	8	52
							66	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	540	1	2884	2	Y	-0-					52
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	558	1	2642	2	Y	-0-					52
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	540	1	2585	2	Y	42					94
							46	9									
12	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	558	1	2662	2	Y	-0-					94
01	3534	X	1307	-0-	-2227	-0-	558	1	738	2	Y	10					104
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	713	1	4238	2	Y	12	53	1	1	8	148
							13	9									
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	690	1	4289	2	Y	-0-					148
10	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	644	1	2759	2	Y	-0-					148
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	690	1	4925	2	Y	2					150
							2	9									
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	713	1	4520	2	Y	-0-					150
*01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	713	1	4404	2	Y	3					153
							3	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

08	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	6503	2	53	9	Y	48	179	1			56
09	12660	X	6523	-0-	-6137	-0-	6455	2	68	9	Y	62					118
10	6820	X	6769	-0-	-51	-0-	6725	2	44	9	Y	40					158
11	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	6405	2	64	9	Y	58	177	1			39
12	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	6566	2	41	9	Y	37					76
01	6758	X	6587	-0-	-171	-0-	6522	2	65	9	Y	59					135

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	713	1	2072	2	Y	-0-					50
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	690	1	1795	2	Y	-0-					50
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	713	1	1558	2	Y	-0-					50
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	690	1	1961	2	Y	-0-					50
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	713	1	2135	2	Y	-0-					50
01	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	713	1	1149	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

08	4774	X	1401	-0-	-3373	-0-	558	1	842	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
09	5760	X	574	-0-	-5186	-0-	540	1	34	2	Y	-0-					60
10	3844	X	566	-0-	-3278	-0-	558	1	8	9	Y	7					67
11	3420	X	542	-0-	-2878	-0-	540	1	2	9	Y	2					69
12	2418	X	558	-0-	-1860	-0-	558	1			Y	-0-					69
01	1395	X	252	-0-	-1143	-0-	252	1			Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
09	12	X	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	11	1	4988	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		6505	-0-	6505	6505	12	1	6492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	T. A.		5497	-0-	5497	12002	12	1	5484	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	155	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7297	-0-	7297	7297	376	1	6913	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	T. A.		5917	-0-	5917	13214	380	1	5504	2	Y	30	5	8			25
							33	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4203	-0-	-1687	-0-	787	1	3363	2	Y	48	7	8			130
							53	9									
09	5700	X	3381	-0-	-2319	-0-	761	1	2608	2	Y	11	3	8			138
							12	9									
10	5890	X	2940	-0-	-2950	-0-	787	1	2105	2	Y	44					182
							48	9									
11	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	606	1	3607	2	Y	23	3	8			202
							25	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	411	1	5971	2	Y	55	173	1	2	8	82
							61	9									
*01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	407	1	3559	2	Y	1	1	8			82
							1	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	725	1	9756	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	701	1	10894	2	Y	12	2	8			30
							13	9									
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	702	1	11010	2	Y	32					62
							35	9									
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	701	1	10904	2	Y	38	3	8			97
							42	9									
12	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	656	1	15082	2	Y	22	2	8			117
							24	9									
*01	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	702	1	15200	2	Y	41	1	8			157
							45	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6714	-0-	-416	-0-	6704	2	10	9	Y	9					47
09	6900	X	6202	-0-	-698	-0-	6199	2	3	9	Y	3					50
10	7130	X	5880	-0-	-1250	-0-	5880	2			Y	-0-					50
11	6900	X	5660	-0-	-1240	-0-	5639	2	21	9	Y	19					69
12	6200	X	5701	-0-	-499	-0-	5684	2	17	9	Y	15	69	1			15
01	6200	X	5498	-0-	-702	-0-	5498	2			Y	-0-					15

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			Y	-0-					13
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3467	2	4	9	Y	4					17
10	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	3014	2	1	9	Y	1					18
11	3330	X	2648	-0-	-682	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3104	2	15	9	Y	14					32
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3827	2	6	9	Y	5					37

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	2687	2			Y	-0-					13
09	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			Y	-0-					13
10	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			Y	-0-					13
11	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	2248	2			Y	-0-					13
12	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			Y	-0-					13
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			Y	-0-					13

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	6 50	1 9	4561	2	Y	45	60	1	1	8	37
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	4357	2	Y	32					69
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	6 50	1 9	4376	2	Y	45	86	1			28
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	6 23	1 9	4164	2	Y	21					49
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	6 66	1 9	4231	2	Y	60	80	1			29
01	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	6	1	4060	2	Y	-0-					29

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6209	-0-	-611	-0-	6 78	1 9	6125	2	Y	71	100	1			41
09	6600	X	5895	-0-	-705	-0-	6 47	1 9	5842	2	Y	43					84
10	6603	X	5816	-0-	-787	-0-	6 36	1 9	5774	2	Y	33	87	1			30
11	6390	X	5490	-0-	-900	-0-	6 23	1 9	5461	2	Y	21					51
12	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	6 69	1 9	5665	2	Y	63	92	1			22
01	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	6 32	1 9	5863	2	Y	29					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					18
09	2400 N	2061	-0-	-339	-0-	2061	2			Y	-0-					18
10	2356 N	2118	-0-	-238	-0-	2116	2	2	9	Y	2					20
11	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	1933	2	13	9	Y	12					32
12	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1883	2	17	9	Y	15					47
01	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1676	2	8	9	Y	7					54

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22010 X	19572	-0-	-2438	-0-	19498	2	74	9	N	67	2	8			117
09	40260 X	21801	-0-	-18459	-0-	21720	2	81	9	N	74	134	1	2	8	55
10	22010 X	22006	-0-	-4	-0-	21926	2	80	9	N	73	65	1			63
11	20670 X	20532	-0-	-138	-0-	20453	2	79	9	N	72	50	1	3	8	82
12	22537 X	20836	-0-	-1701	-0-	20734	2	102	9	N	93	94	1	1	8	80
01	22537 X	19808	-0-	-2729	-0-	19710	2	98	9	N	89	1	8			168

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	521	1	906	2	Y	158	15	8			173
						174	9									
09	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	502	1	6523	2	Y	618	702	1	11	8	78
						680	9									
10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	1085	1	7322	2	Y	351	345	1			84
						386	9									
11	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	999	1	12874	2	Y	477	339	1	5	8	217
						525	9									
12	DLQ G-10	27310	-0-	27310	27310	1085	1	25761	2	Y	422	529	1	11	8	99
						464	9									
01	DLQ G-10	9416	-0-	9416	36726	1032	1	8134	2	Y	227	172	1	9	8	145
						250	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	324	1	1394	2	Y	62	9	8			85
							68	9									
09	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	548	1	21405	2	Y	247	194	1	10	8	128
							272	9									
10	41608	X	41608	-0-	-0-	-0-	41422	2	186	9	Y	169	177	1			120
11	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	51	1	36978	2	Y	112	4	8			228
							123	9									
12	DLQ G-10		47519	-0-	47519	47519	47293	2	226	9	Y	205	375	1	3	8	55
01	DLQ G-10		42694	-0-	42694	90213	18	1	42485	2	Y	174	2	8			227
							191	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

08	33055	X	33055	-0-	-0-	-0-	32906	2	149	9	Y	135	169	1	4	8	75
09	30000	X	29715	-0-	-285	-0-	29552	2	163	9	Y	148	119	1	2	8	102
10	31000	X	30614	-0-	-386	-0-	30475	2	139	9	Y	126	118	1			110
11	30000	X	28773	-0-	-1227	-0-	28621	2	152	9	Y	138	125	1			123
12	30225	X	29208	-0-	-1017	-0-	29056	2	152	9	Y	138	197	1	2	8	62
01	30225	X	27285	-0-	-2940	-0-	27135	2	150	9	Y	136	1	8			197

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

08	42811	X	37752	-0-	-5059	-0-	37370	2	382	9	N	347	177	1	5	8	222
09	74940	X	35714	-0-	-39226	-0-	35396	2	318	9	N	289	360	1	3	8	148
10	40734	X	36666	-0-	-4068	-0-	36198	2	468	9	N	425	360	1			213
11	38310	X	33138	-0-	-5172	-0-	32762	2	376	9	N	342	182	1	3	8	370
12	39463	X	33557	-0-	-5906	-0-	33151	2	406	9	N	369	548	1	3	8	188
01	37758	X	33645	-0-	-4113	-0-	33291	2	354	9	N	322	363	1	2	8	145

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

08	37572	X	32131	-0-	-5441	-0-	32127	2	4	9	Y	4	2	8			72
09	36360	X	30778	-0-	-5582	-0-	30776	2	2	9	Y	2	2	8			72
10	35991	X	30989	-0-	-5002	-0-	30988	2	1	9	Y	1					73
11	33720	X	29202	-0-	-4518	-0-	29201	2	1	9	Y	1	1	8			73
12	32457	X	29427	-0-	-3030	-0-	29420	2	7	9	Y	6	2	8			77
01	32116	X	29948	-0-	-2168	-0-	29946	2	2	9	Y	2	2	8			77

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

08	37975	X	36790	-0-	-1185	-0-	36778	2	12	9	Y	11	5	8			178
09	36750	X	35154	-0-	-1596	-0-	35147	2	7	9	Y	6	2	8			182
10	37975	X	35709	-0-	-2266	-0-	35702	2	7	9	Y	6	175	1			13
11	36750	X	33189	-0-	-3561	-0-	33175	2	14	9	Y	13	3	8			23
*12	37975	X	33833	-0-	-4142	-0-	33830	2	3	9	Y	3	3	8			23
01	36797	X	33225	-0-	-3572	-0-	33222	2	3	9	Y	3	1	8			22

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

08	48366	X	48366	-0-	-0-	-0-	48357	2	9	9	Y	8	5	8			60
09	46841	X	46841	-0-	-0-	-0-	46838	2	3	9	Y	3	3	8			60
10	46110	X	46110	-0-	-0-	-0-	46110	2			Y	-0-					60
11	43291	X	43291	-0-	-0-	-0-	43287	2	4	9	Y	4	4	8			60
12	44177	X	44177	-0-	-0-	-0-	44174	2	3	9	Y	3	3	8			60
*01	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	42791	2	3	9	Y	3	3	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30163	X	26843	-0-	-3320	-0-	26441	2	402	9	N	365	361	1	2	8	148
09	53490	X	25700	-0-	-27790	-0-	25339	2	361	9	N	328	357	1	1	8	118
10	28644	X	25802	-0-	-2842	-0-	25466	2	336	9	N	305	370	1			53
11	27360	X	24401	-0-	-2959	-0-	24026	2	375	9	N	341	183	1	1	8	210
12	27652	X	25101	-0-	-2551	-0-	24686	2	415	9	N	377	374	1	1	8	212
01	26846	X	24554	-0-	-2292	-0-	24195	2	359	9	N	326	345	1	1	8	192

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46314	X	40000	-0-	-6314	-0-	39417	2	583	9	N	530	536	1	5	8	98
09	80730	X	37922	-0-	-42808	-0-	37405	2	517	9	N	470	364	1	3	8	201
10	43586	X	38018	-0-	-5568	-0-	37500	2	518	9	N	471	546	1			126
11	41340	X	35732	-0-	-5608	-0-	35215	2	517	9	N	470	360	1	3	8	233
12	41230	X	36957	-0-	-4273	-0-	36426	2	531	9	N	483	558	1	3	8	155
01	39990	X	36692	-0-	-3298	-0-	36199	2	493	9	N	448	535	1	3	8	65

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29326	X	26412	-0-	-2914	-0-	26012	2	400	9	N	364	344	1	2	8	223
09	52200	X	25284	-0-	-26916	-0-	24928	2	356	9	N	324	356	1	1	8	190
10	27838	X	25081	-0-	-2757	-0-	24723	2	358	9	N	325	364	1			151
11	26790	X	23890	-0-	-2900	-0-	23521	2	369	9	N	335	355	1	1	8	130
12	27063	X	24750	-0-	-2313	-0-	24394	2	356	9	N	324	271	1	1	8	182
01	26412	X	24743	-0-	-1669	-0-	24394	2	349	9	N	317	340	1	1	8	158

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		95239	-0-	95239	95239	92050	2	3189	9	N	2899	2705	1	4	8	190
12	195887	X	100648	-0-	-95239	-0-	99035	2	1613	9	N	1466	1588	1	16	8	52
*01	0	W	99677	-0-	99677	99677	98214	2	1463	9	N	1330	1229	1	11	8	142

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 8636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		64940	-0-	64940	64940	63185	2	1755	9	N	1595	1461	1	4	8	130
12	14B2 EXT		51168	-0-	51168	116108	49875	2	1293	9	N	1175	1250	1	10	8	45
01	14B2 EXT		94408	-0-	94408	210516	92319	2	2089	9	N	1899	1760	1	14	8	170

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209918	X	51777	-0-	-158141	-0-	51670	2	107	9	N	97	15	8			132
09	81030	X	57199	-0-	-23831	-0-	56801	2	398	9	N	362	354	1	5	8	135
10	82057	X	49327	-0-	-32730	-0-	49021	2	306	9	N	278	338	1			75
11	79410	X	45699	-0-	-33711	-0-	45422	2	277	9	N	252	167	1	3	8	157
12	68882	X	49743	-0-	-19139	-0-	49487	2	256	9	N	233	173	1	3	8	214
01	59117	X	44864	-0-	-14253	-0-	44674	2	190	9	N	173	176	1	2	8	209

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321509	X	98348	-0-	-223161	-0-	97753	2	595	9	N	541	689	1	7	8	102
09	87360	X	82790	-0-	-4570	-0-	82385	2	405	9	N	368	347	1	3	8	120
10	90272	X	76767	-0-	-13505	-0-	76427	2	340	9	N	309	354	1			75
11	87360	X	67821	-0-	-19539	-0-	67547	2	274	9	N	249	168	1	1	8	155
12	90272	X	63727	-0-	-26545	-0-	63485	2	242	9	N	220	169	1	1	8	205
01	90272	X	51948	-0-	-38324	-0-	51735	2	213	9	N	194	343	1	1	8	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92070	X	61531	-0-	-30539	-0-	60806	2	725	9	N	659	696	1	9	8	116
09	89100	X	49762	-0-	-39338	-0-	49261	2	501	9	N	455	523	1	4	8	44
10	92070	X	45285	-0-	-46785	-0-	44859	2	426	9	N	387	352	1			79
11	89100	X	38964	-0-	-50136	-0-	38625	2	339	9	N	308	174	1	4	8	209
12	72168	X	49029	-0-	-23139	-0-	48706	2	323	9	N	294	352	1	4	8	147
01	61535	X	41454	-0-	-20081	-0-	41214	2	240	9	N	218	180	1	3	8	182

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75454	X	49972	-0-	-25482	-0-	49283	2	689	9	N	626	826	1	10	8	159
09	57780	X	46745	-0-	-11035	-0-	46126	2	619	9	N	563	529	1	4	8	189
10	51770	X	47062	-0-	-4708	-0-	46515	2	547	9	N	497	505	1			181
11	50100	X	44434	-0-	-5666	-0-	43931	2	503	9	N	457	514	1	4	8	120
12	51770	X	42656	-0-	-9114	-0-	42251	2	405	9	N	368	335	1	4	8	149
01	49972	X	38980	-0-	-10992	-0-	38567	2	413	9	N	375	357	1	3	8	164

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90030	X	90030	-0-	-0-	-0-	134	1	88233	2	N	1512	1547	1	83	8	38
							1663	9									
09	82653	X	82653	-0-	-0-	-0-	19	1	81480	2	N	1049	876	1	38	8	173
							1154	9									
10	72060	X	72060	-0-	-0-	-0-	52	1	71166	2	N	765	880	1			58
							842	9									
11	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	74	1	64429	2	N	656	512	1	31	8	171
							722	9									
12	63512	X	63512	-0-	-0-	-0-	80	1	62780	2	N	593	695	1	24	8	45
							652	9									
01	62403	X	54061	-0-	-8342	-0-	147	1	53429	2	N	441	358	1	17	8	111
							485	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72385	X	1402	-0-	-70983	-0-	951	1	436	2	N	14	171	1	9	8	81
							15	9									
09	50970	X	28651	-0-	-22319	-0-	1031	1	27282	2	N	307	172	1	23	8	193
							338	9									
10	52669	X	26486	-0-	-26183	-0-	1033	1	25182	2	N	246	333	1			106
							271	9									
11	50970	X	12915	-0-	-38055	-0-	976	1	11771	2	N	153	178	1	19	8	62
							168	9									
12	29605	X	14795	-0-	-14810	-0-	1005	1	13618	2	N	156	170	1	13	8	35
							172	9									
01	29605	X	19028	-0-	-10577	-0-	938	1	17901	2	N	172	11	8			196
							189	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55428	X	34259	-0-	-21169	-0-	33767	2	492	9	N	447	519	1	8	8	182
09	53640	X	35966	-0-	-17674	-0-	35512	2	454	9	N	413	521	1	4	8	70
10	47151	X	35671	-0-	-11480	-0-	35257	2	414	9	N	376	340	1			106
11	45630	X	33096	-0-	-12534	-0-	32742	2	354	9	N	322	342	1	3	8	83
12	42191	X	33214	-0-	-8977	-0-	32893	2	321	9	N	292	334	1	3	8	38
01	37169	X	29707	-0-	-7462	-0-	29451	2	256	9	N	233	169	1	2	8	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	4977	2	231	9	N	210	170	1			40
10	5549	X	5096	-0-	-453	-0-	5074	2	22	9	N	20					60
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4623	2	50	9	N	45					105
*12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					105
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4338	2	98	9	N	89	165	1			29

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5523	-0-	2423	8657	5523	2			N	-0-					80
09	13727	X	5070	-0-	-8657	-0-	5070	2			N	-0-					80
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					80
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					80
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					80
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4402	-0-	-465	-0-	4402	2			N	-0-					210
09	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4286	2	3	9	N	3	157	1			56
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4257	2	4	9	N	4					60
11	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4155	2	10	9	N	9					69
12	4495	X	3016	-0-	-1479	-0-	3016	2			N	-0-					69
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					69

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					11
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					11
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					11
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					11
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6697	-0-	-247	-0-	6697	2			N	-0-					181
09	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	6109	2			N	-0-					181
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	6258	2			N	-0-					181
11	6270	X	5563	-0-	-707	-0-	5563	2			N	-0-					181
12	6696	X	4127	-0-	-2569	-0-	4127	2			N	-0-					181
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					181

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4580	2			N	-0-					105
09	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4412	2	28	9	N	25					130
10	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4520	2	26	9	N	24					154
11	4410	X	4156	-0-	-254	-0-	4150	2	6	9	N	5					159
12	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	2468	2			N	-0-					159
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

08	10199	X	10126	-0-	-73	-0-	10126	2			N	-0-					165
09	9960	X	9658	-0-	-302	-0-	9656	2	2	9	N	2					167
10	10292	X	9536	-0-	-756	-0-	9533	2	3	9	N	3					170
11	9960	X	9493	-0-	-467	-0-	9493	2			N	-0-					170
12	10292	X	9634	-0-	-658	-0-	9634	2			N	-0-					170
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					170

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					177
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					177
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2418	2	8	9	N	7					184
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					184
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2380	2	11	9	N	10	160	1			34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11133	2	13	9	N	12					172
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10503	2	8	9	N	7					179
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10545	2	7	9	N	6					185
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10545	2	19	9	N	17	169	1			33
*12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10336	2	8	9	N	7					40
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					40

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

08	4247	X	2636	-0-	-1611	-0-	2630	2	6	9	N	5	152	1			30
09	3960	X	1152	-0-	-2808	-0-	1152	2			N	-0-					30
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5273	2	112	9	N	102					132
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4483	2	41	9	N	37					169
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4333	2	33	9	N	30	154	1			45
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6				91
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6				97
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8				105
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10				115
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	N	8				123
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3				126

MOSAIC OIL LLC 589978
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6000	X	462	-0-	-5538	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19422	X	1107	-0-	-18315	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	787	-0-	-953	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	15643	-0-	-1190	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	10084	-0-	-6206	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	8728	-0-	-8105	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	5889	-0-	-10401	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	13364	-0-	-3469	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					39
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	8			39
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	7	8			118
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	740	2	92	9	Y	84	180	1	2	8	20

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	388	-0-	388	445	298	2	90	9	Y	82	15	8			88
09	14B2	EXT	451	-0-	451	896	371	2	80	9	Y	73	15	8			146
10	1767	X	871	-0-	-896	-0-	732	2	139	9	Y	126	141	1	18	8	113
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	612	2	98	9	Y	89	146	1	8	8	48
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	519	2	114	9	Y	104	7	8			145
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	478	2	85	9	Y	77	163	1	4	8	55

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1307	-0-	-1793	428	1173	2	134	9	Y	122	172	1			41
09	1620	N	1162	-0-	-458	-0-	1044	2	118	9	Y	107					148
10	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1018	2	117	9	Y	106	163	1	1	8	90
11	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	970	2	91	9	Y	83	87	1			86
12	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	953	2	109	9	Y	99					185
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	923	2	87	9	Y	79	156	1			108

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					16
11	14B2	EXT	21	-0-	21	81	21	2			Y	-0-					16
12	95	N	14	-0-	-81	-0-	14	2			Y	-0-					16
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	859	-0-	-412	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
11	1680	X	968	-0-	-712	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1207	-0-	-529	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	790	-0-	-1070	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	X	727	-0-	-551	-0-	615	2	112	9	Y	102	43	1	24	8	158
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	660	2	114	9	Y	104	167	1	29	8	66
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	819	2	128	9	Y	116	29	8			153
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	768	2	110	9	Y	100	159	1	18	8	76
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	634	2	92	9	Y	84	12	8			148
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	584	2	76	9	Y	69	160	1	9	8	48

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	8			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					23
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					23
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2020	2	28	9	N	25					48
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2					50
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					50
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					50

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5225 - 5235

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					85
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					85
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					85
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					85
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					85
*01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					85

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

08	14B2	EXT	432	-0-	432	1076	431	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	14B2	EXT	433	-0-	433	1509	430	2	3	9	Y	3	1	8			13
10	1919	X	410	-0-	-1509	-0-	408	2	2	9	Y	2					15
11	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			Y	-0-					15
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	8			15
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2020

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2021

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					21
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					21
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					21
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					21
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					21
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					25

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2021

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					29
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					29
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					29
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					29
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					29
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					29

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2020

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					61
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					61

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	N	22	1	8			21
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1096	2	46	9	N	42	45	1			18

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	3726	2			N	-0-					55
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3556	2			N	-0-					55
10	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			N	-0-					55
11	3600	X	2762	-0-	-838	-0-	2762	2			N	-0-					55
12	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					55
01	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3298	2	1	9	N	1					56

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	2			N	-0-					6
*01	935	X	740	-0-	-195	-0-	740	2			N	-0-					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3	1	8			46
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	291	2	59	9	N	54					100
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	241	2	40	9	N	36	56	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					53
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12	2	8			63
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	9	N	13	1	8			75
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					85
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					85
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					85

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	135	2	73	9	N	66					81
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32	57	1			56
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	157	2	28	9	N	25					81
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	212	2	31	9	N	28	99	1			10

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					13
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					13
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					13
12	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	3			N	-0-					13
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					5
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					5
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					5
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					5
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					5
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					5

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			28
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			28
10	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3		N	-0-			28
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			28
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			28
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	2529	3			N	-0-					17
09	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	2428	3			N	-0-					17
10	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	2288	3			N	-0-					17
11	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	2203	3			N	-0-					17
12	2511	N	2022	-0-		-489	-0-	2022	3			N	-0-					17
01	2294	N	NO RPT	-0-		-2294	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	2	N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	933	-0-	-245	-0-	68	1	865	2	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	64	1	822	2	N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					177
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					177
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					177
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					177
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1560	3	3	9	N	3					180
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					180

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	3561	3			N	-0-					76
09	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	3477	3			N	-0-					76
10	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	3547	3			N	-0-					76
11	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	3404	3			N	-0-					76
*12	3476	X	3476	-0-		-0-	-0-	3476	3			N	-0-					76
01	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-					N	NO RPT					76

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-		-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5608	X	5608	-0-		-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
11	5164	X	5164	-0-		-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
*12	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-		-0-	-0-	42	1	542	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-		-0-	-0-	56	1	730	2	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-		-0-	-0-	66	1	865	2	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-		-0-	-0-	44	1	571	2	N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-		-218	-0-	8	1	580	2	N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	856	-0-	-167	-0-	62	1	794	2	N	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-			-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	2	N	-0-			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			99
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	41	1	541	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					21
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					21
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					21
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					21
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					21
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					21

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	108	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	54	1	477	2	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	5	1	444	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	1996	-0-	-763	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					12
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	N	1					13
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					13
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					13
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					13
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					58
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					58
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					58
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					58
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					58
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					58

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					17
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2214	3	13	9	N	12					29
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2217	3	9	9	N	8					37
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					37
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2172	3			N	-0-					37
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					37

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	19018	-0-	-2620	-0-	18992	3	26	9	N	24					99
09	20040	X	18309	-0-	-1731	-0-	18281	3	28	9	N	25					124
10	20987	X	18757	-0-	-2230	-0-	18725	3	32	9	N	29					153
11	19410	X	18534	-0-	-876	-0-	18501	3	33	9	N	30	50	1			133
*12	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20811	3	40	9	N	36					169
01	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					169

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	N	20					70
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1482	3	42	9	N	38	60	1			48
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1528	3	36	9	N	33					81
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1322	3	28	9	N	25					106
12	1581	N	140	-0-	-1441	-0-	108	3	32	9	N	29	59	1			76
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					76

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					40
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					40
10	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					40
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					40
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					40
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					40

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	22000	-0-	-1560	-0-	21980	3	20	9	N	18					123
09	22380	X	20428	-0-	-1952	-0-	20407	3	21	9	N	19					142
10	23436	X	20328	-0-	-3108	-0-	20306	3	22	9	N	20					162
11	22230	X	20360	-0-	-1870	-0-	20337	3	23	9	N	21	133	1			50
12	22971	X	20076	-0-	-2895	-0-	20048	3	28	9	N	25					75
01	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					75

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6010	-0-	-1337	-0-	1016	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6134	-0-	-436	-0-	987	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6172	-0-	-555	-0-	1018	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1003	1	5326	2	N	-0-					-0-
*12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	719	1	5720	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	242	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	234	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	265	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	260	1	3356	2	N	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	48	1	3679	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	970	1	2997	3	N	8					115
							9	9									
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	970	1	2952	3	N	9					124
							10	9									
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	970	1	3020	3	N	6	61	1			69
							7	9									
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	939	1	2988	3	N	13					82
							14	9									
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	970	1	2926	3	N	13					95
							14	9									
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					95

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4335	-0-	-284	-0-	622	1	3713	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	644	1	3516	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	454	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4083	-0-	-87	-0-	437	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	449	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	793	1	6304	2	N	-0-					-0-
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	739	1	5748	2	N	-0-					-0-
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	588	1	8523	2	N	-0-					-0-
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	762	1	6327	2	N	-0-					-0-
*12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	354	1	6100	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16807	X	5822	-0-	-10985	-0-	1379	1	4443	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1291	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1109	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1002	1	3223	2	N	-0-					-0-
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1158	1	4387	2	N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21700	X	19827	-0-	-1873	-0-	19792	3	35	9	N	32					115
09	20370	X	18811	-0-	-1559	-0-	18775	3	36	9	N	33					148
10	21018	X	19375	-0-	-1643	-0-	19334	3	41	9	N	37	119	1			66
11	19830	X	18703	-0-	-1127	-0-	18647	3	56	9	N	51					117
*12	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20753	3	56	9	N	51					168
01	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					168

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28678	X	5755	-0-	-22923	-0-	1083	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1096	1	4392	2	N	-0-					-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	835	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	669	1	3557	2	N	-0-					-0-
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	763	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	652	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	623	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	441	1	3690	2	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	573	1	4781	2	N	-0-					-0-
*12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	648	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	246	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1090	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1242	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	916	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4092	-0-	-2015	-0-	66	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7242	-0-	-539	-0-	525	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6900	-0-	-630	-0-	500	1	6400	2	N	-0-					-0-
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	545	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	547	1	6997	2	N	-0-					-0-
*12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	96	1	7577	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	409	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	422	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	297	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	2	N	-0-					-0-
*12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	321	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	301	1	656	3	N	-0-			29
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	301	1	642	3	N	-0-			29
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	301	1	621	3	N	-0-			29
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	291	1	623	3	N	-0-			29
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	301	1	615	3	N	-0-			29
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	605	1	3615	2	N	-0-			-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	598	1	3261	2	N	-0-			-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	419	1	3504	2	N	-0-			-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	404	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	383	1	3208	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	884	1	3481	2	N	-0-			-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	925	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	759	1	3870	2	N	-0-			-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	N	-0-			-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	770	1	3932	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	874	1	5220	2	N	-0-			-0-
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	905	1	4939	2	N	-0-			-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	641	1	5362	2	N	-0-			-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	732	1	6113	2	N	-0-			-0-
*12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	800	1	6701	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	301	1	714	3	N	-0-					50
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	301	1	692	3	N	2					52
							2	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	301	1	716	3	N	-0-					52
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	291	1	670	3	N	2					54
							2	9									
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	301	1	701	3	N	-0-					54
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					54

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	289	1	2171	3	N	-0-					83
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	289	1	2145	3	N	1					84
							1	9									
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	301	1	2223	3	N	1					85
							1	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	291	1	2024	3	N	-0-					85
12	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	301	1	2134	3	N	1					86
							1	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					86

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	675	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4161	-0-	-129	-0-	644	1	3517	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	473	1	3955	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	370	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	487	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					22
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					22
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					22
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					22
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					22
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	301	1	805	3	N	-0-					43
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	301	1	837	3	N	-0-					43
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	301	1	729	3	N	-0-					43
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	291	1	742	3	N	-0-					43
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	301	1	815	3	N	-0-					43
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1695	1	6330	2	N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1341	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	1129	1	4125	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3697	-0-	-1403	-0-	945	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3349	-0-	-1921	-0-	925	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	982	-0-	-5001	-0-	69	1	913	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	1194	-0-	-3906	-0-	84	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	260	1	3409	2	N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	251	1	3303	2	N	-0-					-0-
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2938	-0-	-162	471	421	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2856	-0-	-144	327	442	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2997	X	2670	-0-	-327	-0-	286	1	2384	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	253	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	242	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	293	1	3836	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3174	-0-	-1146	-0-	225	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	256	1	3360	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	250	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	53	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	567	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	563	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	498	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	568	1	3550	2	N	-0-					-0-
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	357	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	581	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	562	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	654	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	575	1	3641	2	N	-0-					-0-
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	588	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5840	-0-	-918	-0-	413	1	5427	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4396	-0-	-2024	-0-	312	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5005	-0-	-1505	-0-	356	1	4649	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5832	-0-	-348	-0-	412	1	5420	2	N	-0-					-0-
*12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	94	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6440	-0-	-411	-0-	467	1	5973	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5321	-0-	-1309	-0-	386	1	4935	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6322	-0-	-839	-0-	458	1	5864	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6455	-0-	-475	-0-	468	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	83	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	211	-0-	-1091	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	18	-0-	-1242	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	939	-0-	-363	-0-	65	1	874	2	N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					-0-
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	124	1	526	2	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	329	1	554	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	214	1	597	2	N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	378	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	376	1	541	2	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	5966	-0-	-1684	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7073	-0-	-832	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	549	1	7349	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7441	-0-	-929	-0-	517	1	6924	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8338	-0-	-63	-0-	579	1	7759	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	8104	-0-	-26	-0-	564	1	7540	2	N	-0-					-0-
*12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	127	1	7785	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	646	1	2061	2	N	-0-			-0-
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	645	1	1930	2	N	-0-			-0-
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	468	1	1907	2	N	-0-			-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	470	1	1796	2	N	-0-			-0-
*12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	515	1	1798	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			46
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			46
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-			46
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			46
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			46
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	6792	-0-	-1702	-0-	974	1	5818	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6060	-0-	-1170	-0-	939	1	5121	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	4264	-0-	-3083	-0-	456	1	3808	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4643	-0-	-1417	-0-	497	1	4146	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5247	-0-	-1542	-0-	559	1	4688	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6386	-0-	-1240	-0-	617	1	5769	2	N	-0-			-0-
09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	721	1	6965	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	3770	-0-	-3546	-0-	335	1	3435	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	158	-0-	-6922	-0-	16	1	142	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	1	-0-	-7935	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1159	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1093	1	3332	2	N	-0-			-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1174	1	3172	2	N	-0-			-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	1198	1	3513	2	N	-0-			-0-
*12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1009	1	3077	2	N	-0-			-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	337	1	4380	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	327	1	4245	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	337	1	4364	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	322	1	4168	2	N	-0-			-0-
*12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	67	1	4833	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	845	-0-	-2038	-0-	60	1	785	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1072	-0-	-1478	-0-	75	1	997	2	N	-0-			-0-
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	161	1	2122	2	N	-0-			-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	N	-0-			-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	4100	-0-	-6130	-0-	396	1	3704	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	4211	-0-	-2359	-0-	395	1	3816	2	N	-0-			-0-
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	1108	1	11347	2	N	-0-			-0-
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	870	1	7695	2	N	-0-			-0-
*12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	360	1	7216	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5854	-0-	-315	-0-	420	1	5434	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	389	1	5046	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5666	-0-	-1464	-0-	406	1	5260	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5489	-0-	-211	-0-	393	1	5096	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	75	1	5463	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			13
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			13
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			13
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			13
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-			13
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11122	-0-	-658	-0-	11122	3			N	-0-					40
09	11400	X	11211	-0-	-189	-0-	11211	3			N	-0-					40
10	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12358	3	13	9	N	12					52
11	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					52
12	11594	X	9105	-0-	-2489	-0-	9105	3			N	-0-					52
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					52

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	1669	-0-	-5678	-0-	117	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	2753	-0-	-4357	-0-	193	1	2560	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4254	-0-	-799	-0-	299	1	3955	2	N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	287	1	3801	2	N	-0-					-0-
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2498	-0-	-2090	-0-	247	1	2251	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2177	-0-	-2263	-0-	195	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2788	-0-	-1769	-0-	276	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	292	1	2726	2	N	-0-					-0-
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	3			N	-0-					11
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					11
10	6975	X	3785	-0-	-3190	-0-	3785	3			N	-0-					11
11	6750	X	995	-0-	-5755	-0-	995	3			N	-0-					11
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					11
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6480	-0-	-402	-0-	470	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6202	-0-	-458	-0-	450	1	5752	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	6280	-0-	-2524	-0-	455	1	5825	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	447	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	79	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					15
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					15
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					15
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	3	15	9	N	14					75
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1363	3	35	9	N	32					107
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1400	3	22	9	N	20					127
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1336	3	23	9	N	21					148
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1372	3	10	9	N	9	121	1			36
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					36

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	N	8					59
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	3	17	9	N	15					74
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	N	8					82
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	N	9					91
12	1054	N	86	-0-	-968	-0-	86	3			N	-0-					91
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					91

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1009	1	4265	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3422	-0-	-868	-0-	687	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	2652	-0-	-2153	-0-	465	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	545	1	4030	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	722	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	324	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	321	1	4142	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2811	-0-	-909	-0-	201	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	238	1	3076	2	N	-0-					-0-
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	57	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					7
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3452	3	42	9	N	38					45
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					45
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					45
12	3596	X	606	-0-	-2990	-0-	606	3			N	-0-					45
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-			-0-
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-			-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	59	1	751	2	N	-0-			-0-
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-			-0-
*12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	667	1	2816	2	N	-0-			-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	737	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	721	1	3114	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	1280	-0-	-1900	-0-	487	1	793	2	N	-0-			-0-
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	814	1	3164	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	573	1	7375	2	N	-0-			-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	549	1	7059	2	N	-0-			-0-
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	677	1	8715	2	N	-0-			-0-
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	591	1	7605	2	N	-0-			-0-
*12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	120	1	9168	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	459	1	5869	2	N	-0-			-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	326	1	4178	2	N	-0-			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	393	1	5028	2	N	-0-			-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	377	1	4817	2	N	-0-			-0-
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	68	1	5415	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			50
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			50
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-			50
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			50
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-			50
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			50

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9436	-0-	-205	-0-	1226	1	8210	2	N	-0-			-0-
09	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	1383	1	8455	2	N	-0-			-0-
10	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1810	1	9883	2	N	-0-			-0-
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1800	1	9566	2	N	-0-			-0-
*12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1232	1	10768	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	1251	1	8387	2	N	-0-			-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	412	1	2515	2	N	-0-			-0-
10	527	X	315	-0-	-212	-0-	49	1	266	2	N	-0-			-0-
11	510	X	101	-0-	-409	-0-	16	1	85	2	N	-0-			-0-
12	527	X	87	-0-	-440	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6806	-0-	-1471	-0-	6806	3			N	-0-			20
09	6690	X	5681	-0-	-1009	-0-	5681	3			N	-0-			20
10	6882	X	4364	-0-	-2518	-0-	4364	3			N	-0-			20
11	6300	X	5208	-0-	-1092	-0-	5208	3			N	-0-			20
12	6820	X	4954	-0-	-1866	-0-	4954	3			N	-0-			20
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			20

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1114	1	8950	2	N	-0-			-0-
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	1325	1	12269	2	N	-0-			-0-
10	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	1267	1	10498	2	N	-0-			-0-
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1245	1	10432	2	N	-0-			-0-
*12	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	604	1	11037	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	1000	1	4224	2	N	-0-			-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	845	1	3942	2	N	-0-			-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	734	1	5308	2	N	-0-			-0-
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	696	1	5025	2	N	-0-			-0-
*12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	719	1	5581	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	635	1	14518	3	N	-0-			30
09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	615	1	12835	3	N	-0-			30
10	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	595	1	13031	3	N	-0-			30
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	453	1	12673	3	N	-0-			30
*12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	519	1	12327	3	N	-0-			30
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			30

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-			32
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-			32
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-			32
11	6450	X	6359	-0-	-91	-0-	6359	3			N	-0-			32
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-			32
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	411	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	657	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	503	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	480	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	339	1	680	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1254	1	5299	2	N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	850	1	4634	2	N	-0-					-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	584	1	4884	2	N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	516	1	4302	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	394	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	3	12	9	N	11	41	1			48
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1356	3	25	9	N	23					71
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	3	14	9	N	13					84
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	3	18	9	N	16					100
12	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1150	3	10	9	N	9					109
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					109

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	3	11	9	N	10					92
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1235	3	76	9	N	69	120	1			41
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1255	3	8	9	N	7					48
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	N	5					53
12	1364	N	169	-0-	-1195	-0-	169	3			N	-0-					53
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					53

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6362	-0-	-1140	-0-	301	1	6061	3	N	-0-					31
09	6840	X	6134	-0-	-706	-0-	286	1	5848	3	N	-0-					31
10	6541	X	6307	-0-	-234	-0-	301	1	6006	3	N	-0-					31
11	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	267	1	5788	3	N	-0-					31
12	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	3			N	-0-					31
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					31

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3			N	-0-					2
09	9480	X	8356	-0-	-1124	-0-	8356	3			N	-0-					2
10	9734	X	7397	-0-	-2337	-0-	7397	3			N	-0-					2
11	9300	X	6596	-0-	-2704	-0-	6596	3			N	-0-					2
12	9269	X	6896	-0-	-2373	-0-	6896	3			N	-0-					2
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					2

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					20
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					20
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					20
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					20
*12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					20
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	635	1	5184	3	N	-0-					26
09	3000	N	4921	-0-	1921	1921	615	1	4306	3	N	-0-					26
10	3100	N	4906	-0-	1806	3727	636	1	4270	3	N	-0-					26
11	3000	N	3561	-0-	561	4288	615	1	2946	3	N	-0-					26
*12	7863	X	3575	-0-	-4288	-0-	635	1	2940	3	N	-0-					26
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					26

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7565	3	3	9	N	3					21
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					21
10	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					21
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			N	-0-					21
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					21
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					21

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	557	1	12868	3	N	-0-					-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	661	1	9147	3	N	-0-					-0-
10	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	603	1	11085	3	N	-0-					-0-
11	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	696	1	12332	3	N	25					25
							28	9									
*12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	719	1	12202	3	N	-0-					25
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					25

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	2116	-0-	-5200	-0-	936	1	1180	3	N	-0-					25
09	6060	X	770	-0-	-5290	-0-	770	1			N	-0-					25
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					25
11	6030	X	906	-0-	-5124	-0-	906	1			N	-0-					25
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					25
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

08	7626	X	5758	-0-	-1868	-0-	601	1	5157	3	N	-0-			-0-
09	7110	X	4648	-0-	-2462	-0-	615	1	4033	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	2493	-0-	-4761	-0-	523	1	1970	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	318	-0-	-6582	-0-	308	1	10	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	644	-0-	-5990	-0-	635	1	9	3	N	-0-			-0-
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1649	1	3721	2	N	-0-			-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1543	1	2937	2	N	-0-			-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1614	1	3282	2	N	-0-			-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	1			N	-0-			-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1374	1	2697	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

08	7533	X	7256	-0-	-277	-0-	526	1	6730	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	5425	-0-	-1865	-0-	394	1	5031	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7154	-0-	-379	-0-	519	1	6635	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	507	1	6480	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7263	-0-	-270	-0-	92	1	7171	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

08	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	384	1	4248	2	N	-0-			-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	371	1	4389	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4928	-0-	-125	-0-	413	1	4515	2	N	-0-			-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	410	1	4508	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	129	1	4779	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			22
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			22
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			22
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			22
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			22
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

08	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1525	1	10503	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	7916	-0-	-1594	-0-	1192	1	6724	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9073	-0-	-754	-0-	1280	1	7793	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9323	-0-	-187	-0-	1309	1	8014	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	7761	-0-	-2066	-0-	787	1	6974	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	704	-0-	-3698	-0-	704	1			N	-0-			-0-
09	4260	X	3951	-0-	-309	-0-	905	1	3046	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	2137	-0-	-2265	-0-	777	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1186	1	6444	2	N	-0-			-0-
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	753	1	4244	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

08	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	557	1	10891	3	N	-0-			20
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	661	1	14287	3	N	-0-			20
10	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	603	1	14874	3	N	-0-			20
11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	696	1	13316	3	N	-0-			20
*12	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	719	1	14843	3	N	-0-			20
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			20

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

08	11625	X	10975	-0-	-650	-0-	1047	1	9928	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10238	-0-	-862	-0-	990	1	9248	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	4462	-0-	-7008	-0-	475	1	3987	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	1	-0-	-11099	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	3	-0-	-11157	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			16
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2			18
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	663	3	2	9	N	2			20
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	N	1			21
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-			21
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					83
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					83
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					83
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					83
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					83
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					83

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					82
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					82
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					82
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					82
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					82
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					82

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	3	26	9	N	24	139	1			15
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1582	3	51	9	N	46					61
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1621	3	28	9	N	25					86
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	N	27					113
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1535	3	29	9	N	26					139
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					139

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					20
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					20
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					20
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					20
12	8215	X	6255	-0-	-1960	-0-	6255	3			N	-0-					20
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	2435	3			N	-0-					49
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					49
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					49
11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2275	3			N	-0-					49
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			N	-0-					49
01	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					49

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6723	-0-	-117	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6723	-0-	-345	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6723	-0-	-87	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
09	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2548	2	17	9	N	15					158
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2349	2	20	9	N	18					176
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2522	2	21	9	N	19					195
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2907	2	18	9	N	16					211
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3071	2	20	9	N	18					229
*01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	N	21					250

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
STEPHEN MANN WELL #: 2 RRCID -> 290614 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4238 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					115
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					115
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					115
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					96

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					130

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON A WELL #: 1H RRCID -> 291044 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5654 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	72	-0-	72	768	72	2			N	-0-					80
09	14B2	EXT	62	-0-	62	830	62	2			N	-0-					80
10	14B2	EXT	61	-0-	61	891	61	2			N	-0-					80
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	891					N	NO RPT					80
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	891					N	NO RPT					80
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	829					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. 706379

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369				N	NO RPT			-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	295	2	32	9	N	29					312
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1484	2	158	9	N	144	340	1			116
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	98	1			18
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					18
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					20
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	N	6	26	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	140	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	246	2	20	9	N	18	18	1			-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	13	1			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					5
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					5
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					5
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					11
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					11
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					11
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					11
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					4
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					4
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					4
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					4
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					4
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					4

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	319	2	21	9	N	19	19	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	2	22	9	N	20					20
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					20
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					20
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					30
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	N	10					40

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	24	1			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	487	2	23	9	N	21					75
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	761	2	44	9	N	40	105	1			10
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					15
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					15
12	775	N	353	-0-	-422	-0-	353	2			N	-0-					15
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					15

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	586	-0-	-2514	5351	586	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	618	-0-	-2382	2969	618	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	644	-0-	-2456	513	644	2			N	-0-					-0-
11	1120	N	607	-0-	-513	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	2	15	9	N	14					14
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15	29	1			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	2	6	9	N	5					5
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					5
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	2	6	9	N	5					10
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	20	1			-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	685	-0-	-2415	27891	685	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	657	-0-	-2343	25548	657	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	677	-0-	-2423	23125	677	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	646	-0-	-2354	20771	646	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	665	-0-	-2435	18336	665	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	642	-0-	-2458	15878	642	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1	-0-	-3099	10994	1	2			N	-0-					19
09	3000	N	1	-0-	-2999	7995	1	2			N	-0-					19
10	3100	N	1	-0-	-3099	4896	1	2			N	-0-					19
11	3000	N	1	-0-	-2999	1897	1	2			N	-0-					19
*12	1898	N	1	-0-	-1897	-0-	1	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93281	X	4	-0-	-93277	-0-	1	2	3	9	N	3	13	1			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1852	N	336	-0-	-1516	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	766	-0-	-412	-0-	766	3			Y	-0-					24
09	1020	N	533	-0-	-487	-0-	533	2			Y	-0-					24
10	1085	N	385	-0-	-700	-0-	385	3			Y	-0-					24
11	100	N	406	-0-	306	306	406	3			Y	-0-					24
12	T. A.		435	-0-	435	741	434	3	1	9	Y	1					25
01	T. A.		464	-0-	464	1205	464	3			Y	-0-					25

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
01	14B2	EXT	1	-0-	1	20	1	2			N	-0-					4

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	652	3	3	9	N	3					77
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	621	3	7	9	N	6					83
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	638	3	2	9	N	2	60	1			25
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					25
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	498	3	2	9	N	2					27
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	N	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					103
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					103
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-	58	1			45
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					45
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					45
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					45

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					98
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1	74	1			25
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	725	3	46	9	N	42					67
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					67
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	416	3	31	9	N	28					95

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	871	3	7	9	N	6					156
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	836	3	7	9	N	6					162
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	856	3	7	9	N	6	121	1			47
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	3	3	9	N	3					50
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	831	3	10	9	N	9					59
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	756	3	3	9	N	3					62

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					94
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					94
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					94
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					94
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-	66	1			28
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					28

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2196	3	9	9	N	8					74
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2210	3	21	9	N	19					93
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2381	3	19	9	N	17					110
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	3	25	9	N	23					133
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	3	24	9	N	22					155
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2281	3	13	9	N	12	76	1			91

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1654	3	3	9	N	3					49
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1601	3	39	9	N	35					84
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-	73	1			11
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					11
12	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-					11
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					11

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					43
09	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					43
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					43
11	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757	3			N	-0-					43
12	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1718	3	2	9	N	2					45
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	3			N	-0-					45

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					23
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					23
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	Y	8					31
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					31
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					31
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					31

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					3
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					3
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					88
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					88
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					88
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	58	1			30
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			Y	-0-					26
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			Y	-0-					26
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			Y	-0-					26
11	800	N	940	-0-	140	140	940	3			Y	-0-					26
12	T. A.		1011	-0-	1011	1151	1010	3	1	9	Y	1					27
01	T. A.		1128	-0-	1128	2279	1128	3			Y	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					27
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					27
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					27
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					27
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					27

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					45
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					45
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	N	2					47
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	3	8	9	N	7					54
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					54
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	893	3	3	9	N	3					57

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					4
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					4
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					4

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	3	11	9	N	10	36	1			58
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10					68
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	3	31	9	N	28	46	1			50
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1263	3	20	9	N	18					68
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	3	11	9	N	10					78
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	N	13	68	1			23

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					112
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					112
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					112
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-					112
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					112
01	1395	N	807	-0-	-588	-0-	805	2	2	9	N	2					114

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	N	2					74
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					74
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					74
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					74
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					74

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					92
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					92
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	39	1			53
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					53
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	340	3	3	9	N	3					56
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	N	6					62

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	3	2	9	Y	2					37
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	322	3	3	9	Y	3					40
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1	9	Y	1	28	1			13
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					13
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	3	1	9	Y	1					14
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	293	3	6	9	Y	5					19

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	502	-0-	-180	-0-	495	3	7	9	N	6					49
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	558	3	7	9	N	6					55
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	528	3	7	9	N	6					61
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1					62
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	532	3	10	9	N	9					71
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	519	3	3	9	N	3					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					31
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	3	7	9	N	6					37
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	3	3	9	N	3					40
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-					40
12	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	3			N	-0-					40
01	1426	N	778	-0-	-648	-0-	778	3			N	-0-					40

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					67
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					67
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					67
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					67
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					67
01	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					67

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					80
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					82
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	67	1			15
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2					17
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					17
01	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	3			N	-0-					17

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3					126
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2					128
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6	108	1			26
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1295	3	3	9	N	3					29
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1273	3	14	9	N	13					42
01	1364	N	774	-0-	-590	-0-	768	3	6	9	N	5					47

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					14
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					14
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					14
11	570	N	286	-0-	-284	-0-	286	3			N	-0-					14
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					14
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					14

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	3	2	9	N	2					122
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					122
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	9	N	2					124
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1348	3	65	9	N	59					183
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	3			N	-0-					183
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					183

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	3	3	9	N	3					46
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	3	3	9	N	3					49
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	3	7	9	N	6					55
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	N	5					60
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					60
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	N	5					65

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					12
09	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	3			N	-0-					12
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					12
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					12
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					12
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					80
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					80
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					80
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					80
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6746	3	11	9	N	10					56
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5910	3	147	9	N	134	180	1			10
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3467	3	55	9	N	50					60
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					60
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5722	3	100	9	N	91					151
*01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5530	3	39	9	N	35	131	1			55

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

08	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			Y	-0-	50	5			7
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					7
10	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3273	3			Y	-0-					7
11	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					7
12	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	3			Y	-0-					7
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-					7

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

08	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	2411	3	47	9	N	43	144	1			41
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2390	3	21	9	N	19					60
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					60
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2363	3	34	9	N	31					91
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2453	3	31	9	N	28					119
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2467	3	22	9	N	20	114	1			25

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

08	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	2276	3	29	9	N	26	155	1			60
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2916	3	35	9	N	32					92
10	3069	X	428	-0-	-2641	-0-	426	3	2	9	N	2					94
11	2220	N	615	-0-	-1605	-0-	598	3	17	9	N	15					109
12	3038	N	1193	-0-	-1845	-0-	1190	3	3	9	N	3	53	1			59
*01	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4140	3	83	9	N	75					134

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3966	3	22	9	N	20					32
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3804	3	58	9	N	53					85
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3841	3	44	9	N	40	95	1			30
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3195	3	58	9	N	53					83
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	3	34	9	N	31					114
*01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2658	3	61	9	N	55	107	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5165	-0-	-477	-0-	5165	3			N	-0-					60
09	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	4908	3			N	-0-					60
10	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	5077	3			N	-0-					60
11	5130	X	4983	-0-	-147	-0-	4983	3			N	-0-					60
12	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4757	3	1	9	N	1	58	1			3
*01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					3

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

08	3100	N	2305	-0-	-795	268	2297	3	8	9	Y	7					97
09	2490	N	2222	-0-	-268	-0-	2214	3	8	9	Y	7					104
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	3	8	9	Y	7					111
11	2198	N	2187	-0-	-11	-0-	2176	3	11	9	Y	10	101	1			20
12	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2219	3	6	9	Y	5					25
01	2263	N	306	-0-	-1957	-0-	306	3			Y	-0-					25

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	3	12	9	N	11					111
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5009	3	28	9	N	25					136
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5783	3	31	9	N	28	144	1			20
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5625	3	45	9	N	41					61
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5880	3	31	9	N	28					89
*01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5731	3	28	9	N	25					114

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	3	21	9	N	19					19
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11	21	1			9

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					15
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					15
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					15
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					15
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					15
*01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					15

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

08	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					25
09	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3			N	-0-					25
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					25
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					25
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					25
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					25

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3976	-0-	-2069	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5558	-0-	-487	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	205	K	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5031	-0-	-425	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4651	-0-	-239	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3678	-0-	-1375	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2722	-0-	-2138	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3045	-0-	-1977	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2985	-0-	-2037	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	1355	3	1	9	N	1					31
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					31
10	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1076	3	1	9	N	1					32
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	3	17	9	N	15					47
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					47
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					47

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	837	1	4786	2	N	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	697	1	5930	2	N	-0-					-0-
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	837	1	5365	2	N	-0-					-0-
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	810	1	5875	2	N	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	837	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2184	-0-	-2435	-0-	837	1	1347	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7143	-0-	-507	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7089	-0-	-1095	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7141	-0-	-779	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6725	-0-	-1459	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5177	-0-	-2883	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

08	8463	X	7028	-0-	-1435	-0-	667	1	6361	2	N	-0-					-0-
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	551	1	6023	2	N	-0-					-0-
10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	635	1	7026	2	N	-0-					-0-
11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	634	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6316	-0-	-721	-0-	661	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	5814	-0-	-1843	-0-	269	1	5545	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

08	11563	X	11398	-0-	-165	-0-	118	1	11280	2	N	-0-					-0-
09	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	16	1	11247	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10449	-0-	-1145	-0-	16	1	10433	2	N	-0-					-0-
11	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	8971	-0-	-2654	-0-	40	1	8931	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	9975	-0-	-1650	-0-	2	1	9973	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4008	3	14	9	N	13	177	1			48
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3955	3	20	9	N	18					66
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	3	24	9	N	22					88
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	3	21	9	N	19					107
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	3	3	9	N	3					110
*01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3168	3	24	9	N	22					132

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	113	-0-	-847	-0-	113	1			N	-0-					-0-
10	682	X	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	2230	-0-	-3102	-0-	736	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2060	-0-	-1300	-0-	717	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	723	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2035	-0-	-635	-0-	733	1	1302	2	N	-0-					-0-
*12	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	746	1	1108	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1277	-0-	-1017	-0-	737	1	540	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	5999	3	6	9	N	5					64
09	5910	X	5891	-0-	-19	-0-	5883	3	8	9	N	7					71
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6046	3	8	9	N	7					78
11	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	5812	3	4	9	N	4					82
12	6076	X	5987	-0-	-89	-0-	5977	3	10	9	N	9					91
01	6076	X	5977	-0-	-99	-0-	5966	3	11	9	N	10					101

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
*01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610 X	7878	-0-	-1732	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
09	7830 X	5776	-0-	-2054	-0-	205	1	5571	2	N	-0-			-0-
10	7936 X	5983	-0-	-1953	-0-	187	1	5796	2	N	-0-			-0-
11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	166	1	7606	2	N	-0-			-0-
12	7936 X	7100	-0-	-836	-0-	136	1	6964	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	6664	-0-	-1210	-0-	71	1	6593	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13888 X	10729	-0-	-3159	-0-	53	1	10676	2	N	-0-			-0-
09	10380 X	10045	-0-	-335	-0-	38	1	10007	2	N	-0-			-0-
10	11129 X	10886	-0-	-243	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
11	10770 X	10553	-0-	-217	-0-	10	1	10543	2	N	-0-			-0-
12	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
*01	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-			-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			42
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			42
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			42
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			42
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			42
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4815	-0-	-1106	-0-	526	1	4289	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	458	1	4849	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5114	-0-	-1179	-0-	448	1	4666	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	3401	-0-	-2689	-0-	423	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3668	-0-	-2625	-0-	431	1	3237	2	N	-0-					-0-
*01	5487	X	2018	-0-	-3469	-0-	449	1	1569	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			52

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	2353	-0-	-4560	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
11	6690	X	6235	-0-	-455	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
*01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	385	1	4068	2	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	364	1	3653	2	Y	-0-			-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	379	1	4446	2	Y	-0-			-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	373	1	4170	2	Y	-0-			-0-
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	390	1	4291	2	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	376	1	4160	2	Y	-0-			-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
09	10500	X	9664	-0-	-836	-0-	9664	2			N	-0-			-0-
10	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-			-0-
11	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	10251	-0-	-382	-0-	10251	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	10705	-0-	-145	-0-	10705	2			N	-0-			-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	6409	-0-	-3976	-0-	184	1	6225	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	4085	-0-	-1945	-0-	126	1	3959	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1752	-0-	-1348	-0-	264	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	857	-0-	-5353	-0-	185	1	672	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	21	-0-	-6396	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-			-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

08	14B2 EXT		3218	-0-	3218	3218	837	1	2381	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3946	-0-	3946	7164	480	1	3466	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		5884	-0-	5884	13048	483	1	5401	2	N	-0-			-0-
11	18833	X	5785	-0-	-13048	-0-	503	1	5282	2	N	-0-			-0-
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	464	1	4126	2	N	-0-			-0-
*01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	307	1	8331	2	N	-0-			-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

08	8897	X	6458	-0-	-2439	-0-	6458	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	7091	-0-	-1249	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	6773	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	4720	-0-	-2069	-0-	220	1	4500	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	4323	-0-	-2247	-0-	270	1	4053	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4018	-0-	-2771	-0-	252	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	3530	-0-	-3010	-0-	273	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2687	-0-	-2986	-0-	244	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	259	1	4179	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4420	-0-	-2152	-0-	350	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6132	-0-	-228	-0-	433	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	426	1	7039	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	393	1	6201	2	N	-0-					-0-
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	465	1	6553	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6701	-0-	-150	-0-	415	1	6286	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5219	-0-	-1136	-0-	451	1	4768	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	4919	-0-	-1231	-0-	446	1	4473	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	458	1	5368	2	Y	-0-					-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	436	1	4875	2	Y	-0-					-0-
*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	447	1	4901	2	Y	-0-					-0-
*01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	461	1	5100	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	488	1	7259	2	N	-0-					-0-
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	376	1	7425	2	N	-0-					-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	412	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	417	1	5812	2	N	-0-					-0-
*12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	373	1	7166	2	N	-0-					-0-
*01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	422	1	6872	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	308	1	5490	2	N	-0-			-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	323	1	4221	2	N	-0-			-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	348	1	3852	2	N	-0-			-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	312	1	2770	2	N	-0-			-0-
12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	369	1	1622	2	N	-0-			-0-
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	362	1	4006	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7733	-0-	-1226	-0-	309	1	7424	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7606	-0-	-824	-0-	217	1	7389	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8404	-0-	-307	-0-	237	1	8167	2	N	-0-			-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	226	1	7928	2	N	-0-			-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	224	1	8649	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7804	-0-	-597	-0-	216	1	7588	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
*01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		211	-0-	211	211	211	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		3101	-0-	3101	3312	432	1	2669	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	477	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	535	1	611	2	N	-0-					-0-
10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	700	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	530	1	10287	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12621	-0-	9521	9521	361	1	12260	2	N	-0-					-0-
*01	21022	X	11501	-0-	-9521	-0-	346	1	11155	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	360	-0-	-787	-0-	360	1			N	-0-					-0-
09	1110	X	275	-0-	-835	-0-	275	1			N	-0-					-0-
10	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	360	X	279	-0-	-81	-0-	279	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	4872	-0-	1772	1772	476	1	4396	2	N	-0-					-0-
*01	2263	N	491	-0-	-1772	-0-	491	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	837	1	6340	2	N	-0-			-0-
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	810	1	6779	2	N	-0-			-0-
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	837	1	7496	2	N	-0-			-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	810	1	6924	2	N	-0-			-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	837	1	7032	2	N	-0-			-0-
*01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	837	1	11249	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	33	1	8496	2	N	-0-			-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	101	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	258	1	5849	2	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	176	1	3713	2	N	-0-			-0-
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	216	1	6934	2	N	-0-			-0-
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	252	1	2912	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
*01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4703	-0-	1603	1603	4703	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4507	-0-	1407	3010	4507	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	2487	-0-	-1743	-0-	330	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	354	1	9895	2	N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	308	1	10681	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	161	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	135	-0-	-5135	-0-	60	1	75	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4323	-0-	1323	1323	4323	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4085	-0-	985	2308	4085	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5950	-0-	2850	5158	5950	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2666	-0-	2666	2666	2666	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		27575	-0-	27575	30241	27575	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		25936	-0-	25936	56177	25936	2			N	-0-					-0-
11	79979	X	23802	-0-	-56177	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
12	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
*01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2223	-0-	-2024	-0-	494	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	536	-0-	-1624	-0-	536	1			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	1172	-0-	-2098	-0-	315	1	857	2	N	-0-					-0-
*12	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	362	1	6497	2	N	-0-					-0-
*01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	342	1	8416	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	21	-0-	-444	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	450	X	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2814	-0-	-1092	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2405	-0-	-1375	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1977	-0-	-1991	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	19	-0-	19	66	6	1	13	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

08	1457	X	788	-0-	-669	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	470	-0-	-730	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7522	-0-	4422	4422	7522	2			N	-0-					-0-
*01	10981	X	6559	-0-	-4422	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*01	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

08	5022	X	4553	-0-	-469	-0-	311	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	352	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	388	1	4106	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3243	-0-	-1797	-0-	387	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2992	-0-	-2030	-0-	406	1	2586	2	N	-0-					-0-
*01	4557	X	1942	-0-	-2615	-0-	388	1	1554	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

08	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	837	1	6103	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6292	-0-	-728	-0-	810	1	5482	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	5493	-0-	-1761	-0-	790	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5777	-0-	-1243	-0-	804	1	4973	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4471	-0-	-2473	-0-	837	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4500	-0-	-2444	-0-	837	1	3663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	100	1	8973	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7206	-0-	-1434	-0-	93	1	7113	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	5959	-0-	-2969	-0-	114	1	5845	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8247	-0-	-543	-0-	77	1	8170	2	N	-0-					-0-
*12	9083	X	8084	-0-	-999	-0-	91	1	7993	2	N	-0-					-0-
*01	9083	X	8039	-0-	-1044	-0-	99	1	7940	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

08	6200	X	5932	-0-	-268	-0-	5	1	5927	2	N	-0-					-0-
09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2974	-0-	-3846	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1336	-0-	-5264	-0-	61	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	1681	-0-	-5573	-0-	51	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4037	-0-	-3217	-0-	21	1	4016	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

08	7471	X	5752	-0-	-1719	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4857	-0-	-2313	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5056	-0-	-2322	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

08	12524	X	12310	-0-	-214	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12214	-0-	-465	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10270	-0-	-2000	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11451	-0-	-1228	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12340	-0-	-122	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
09	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
*01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	751	-0-	751	751	751	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	837	-0-	837	1588	837	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	139	-0-	139	1727	139	1			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	11942	-0-	8842	8842	11942	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	764	-0-	764	764	764	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	59	-0-	59	823	59	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	823					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	698	-0-	698	1521	698	1			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

08	7006	X	5628	-0-	-1378	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5110	-0-	-1670	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5812	-0-	-1194	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3408	-0-	-2892	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3862	-0-	-1811	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8980	-0-	8980	9047	8980	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	13307	-0-	13307	22354	13307	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10319	-0-	10319	32673	10319	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

08	13457	X	2447	-0-	-11010	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5459	-0-	-989	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4474	-0-	-1881	-0-	260	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4126	-0-	-2024	-0-	239	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	3343	-0-	-3012	-0-	315	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	173	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3532	-0-	-1428	-0-	246	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	180	1	4082	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

08	8897	X	8545	-0-	-352	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
10	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6123	-0-	-2457	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	5586	-0-	-4768	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10073	-0-	-281	-0-	10073	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

08	15500	X	11064	-0-	-4436	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
10	14880	X	5716	-0-	-9164	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
12	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10731	-0-	-336	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			Y	-0-	11	1			6
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9902	3	81	9	Y	74					80
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			Y	-0-	65	1			15
11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					15
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			Y	-0-					15
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					15

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	205	1	4489	2	Y	-0-					30
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	213	1	4270	2	Y	-0-					30
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	213	1	4507	2	Y	-0-					30
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	204	1	3913	2	Y	-0-					30
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	211	1	4106	2	Y	-0-					30
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					30

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	1	138	1			51
09	11310	X	1634	-0-	-9676	-0-	1626	2	8	9	Y	7					58
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-	48	1			10
11	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	357	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1786	-0-	-74	-0-	342	1	1444	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	275	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	354	1	5542	2	N	-0-					-0-
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	404	1	4530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
09	4530	X	45	-0-	-4485	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	133	1	6175	2	N	-0-			-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	21	1	5593	2	N	-0-			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	106	1	3256	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	1875	-0-	-4418	-0-	103	1	1772	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1738	-0-	-1517	-0-	102	1	1636	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	1103	-0-	-2047	-0-	6	1	1097	2	N	-0-			-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	146	1	5037	2	N	-0-			-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	81	1	3910	2	N	-0-			-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	47	1	5211	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	1560	-0-	-3524	-0-	64	1	1496	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	540	X	363	-0-	-177	-0-	112	1	251	2	N	-0-			-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	246	1	4371	2	N	-0-			-0-
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	172	1	4776	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4497	-0-	1397	1397	202	1	4295	2	N	-0-			-0-
*01	5523	X	4126	-0-	-1397	-0-	231	1	3895	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		353	-0-	353	353	353	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		4600	-0-	4600	4953	4600	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		9267	-0-	9267	14220	9267	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		9594	-0-	9594	23814	9594	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	16908	-0-	13808	13808	16908	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	14699	-0-	11599	25407	14699	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-			-0-
*01	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
09	1380	X	787	-0-	-593	-0-	787	2			N	-0-			-0-
10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-			-0-
11	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	8930	-0-	5830	5830	8930	2			N	-0-			-0-
*01	14948	X	9118	-0-	-5830	-0-	9118	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	235	1	6221	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5461	-0-	-1319	-0-	261	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5337	-0-	-1390	-0-	558	1	4779	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	2939	-0-	-3301	-0-	331	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4703	-0-	-1745	-0-	272	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	307	1	5841	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	837	1	3154	2	Y	-0-	75	1			24
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	810	1	2640	2	Y	-0-					24
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	837	1	2927	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	810	1	2567	2	Y	-0-					14
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	837	1	2716	2	Y	-0-					14
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					14

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	3			Y	-0-	103	1			33
09	8100	X	7288	-0-	-812	-0-	7288	3			Y	-0-					33
10	8370	X	7908	-0-	-462	-0-	7869	3	39	9	Y	35	47	1			21
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			Y	-0-					21
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			Y	-0-					21
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					21

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3475	-0-	-1268	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	7	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1988	-0-	-461	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7640	-0-	-823	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7166	-0-	-1024	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7201	-0-	-359	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7184	-0-	-504	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6902	-0-	-724	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9887	-0-	-1180	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9674	-0-	-646	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10583	-0-	-81	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10045	-0-	-275	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10235	-0-	-212	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10206	-0-	-365	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6168	-0-	-2264	-0-	6168	3			N	-0-					104
09	8100	X	6180	-0-	-1920	-0-	6180	3			N	-0-					104
10	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	6475	3			N	-0-					104
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					104
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6943	3	4	9	N	4					108
*01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7107	3	7	9	N	6	100	1			14

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	54	-0-	-2085	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
*01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7725	-0-	-366	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
09	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7747	-0-	-251	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7671	-0-	-327	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
09	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
10	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
11	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
*01	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	22859	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3520	-0-	420	1091	3520	2			N	-0-					50
09	3000	N	3151	-0-	151	1242	3151	2			N	-0-					50
10	4875	X	3633	-0-	-1242	-0-	3633	2			N	-0-					50
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					50
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					50
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1927	-0-	-1223	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1837	-0-	-984	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1687	-0-	-893	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1719	-0-	-482	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	4585	-0-	-3506	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	29440	2			N	-0-					-0-
09	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
10	27891	X	27891	-0-	-0-	-0-	27891	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
12	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
*01	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	21504	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4725	-0-	-545	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4333	-0-	-627	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

08	10540	X	9129	-0-	-1411	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8101	-0-	-2099	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9314	-0-	-482	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	5235	-0-	-4245	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7243	-0-	-1964	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6952	-0-	-2348	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

08	27218	X	22167	-0-	-5051	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	19404	-0-	-3636	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20352	-0-	-3456	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	17319	-0-	-5361	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	18645	-0-	-4295	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	19872	-0-	-2293	-0-	19872	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

08	7843	X	6837	-0-	-1006	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6601	-0-	-329	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6841	-0-	-165	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6780	-0-	-71	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6789	-0-	-62	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

08	434	N	293	-0-	-141	-0-	271	1	22	9	Y	20	49	1			11
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	1			Y	-0-					11
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					11
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	1			Y	-0-					11
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	252	1	41	9	Y	37					48
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					48

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

08	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
10	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
11	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
12	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
*01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4370	-0-	-2388	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-					-0-
09	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
10	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
11	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
12	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
*01	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
10	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
11	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13651	-0-	-8080	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	7901	-0-	-13830	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
09	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	25740	-0-	-548	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	25842	-0-	-48	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	26749	-0-	-4	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	20057	-0-	-6696	-0-	20057	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4673	-0-	-1775	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	1912	-0-	-4328	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2908	-0-	-3540	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	154	1	7384	2	Y	46	76	1			18
							51	9									
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	158	1	6940	2	Y	-0-					18
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	156	1	7123	2	Y	-0-					18
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	137	1	8323	2	Y	-0-					18
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	149	1	6621	2	Y	24					42
							26	9									
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					42

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6098	-0-	-52	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6079	-0-	-276	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5151	-0-	-1204	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

08	13758	X	-0-	-0-	-13758	-0-					N	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

08	8215	X	7098	-0-	-1117	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5992	-0-	-2006	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6711	-0-	-1029	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6745	-0-	-726	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

08	9734	X	9595	-0-	-139	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8299	-0-	-1249	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9554	-0-	-335	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	810	1	2796	2	N	-0-					-0-
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	837	1	5302	2	N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	810	1	5503	2	N	-0-					-0-
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	837	1	5207	2	N	-0-					-0-
*01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	837	1	4783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3122	-0-	122	122	3122	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3747	-0-	647	769	3747	2			N	-0-					-0-
*01	2030	N	1261	-0-	-769	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

08	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
09	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
10	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
12	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
*01	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
*01	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

08	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
09	15660	X	14672	-0-	-988	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15395	-0-	-322	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13742	-0-	-1078	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13041	-0-	-2273	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13070	-0-	-2337	-0-	13070	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

08	2418	X	2242	-0-	-176	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1223	-0-	-1237	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2391	-0-	-151	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1723	-0-	-509	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	330	X	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7225	3	6	9	N	5					59
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6729	3	13	9	N	12					71
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6397	3	9	9	N	8					79
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6116	3	9	9	N	8					87
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6239	3	19	9	N	17					104
*01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5974	3	17	9	N	15	57	1			62

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9804	-0-	-696	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
*01	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	681	-0-	-1768	-0-	380	1	301	2	N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	347	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	651	N	262	-0-	-389	-0-	262	1			N	-0-					-0-
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	381	1			N	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	416	1	1784	2	N	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	449	1	749	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					50
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7559	3	11	9	N	10					60
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-	38	1			22
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7492	3	2	9	N	2					24
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					24
*01	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8994	3	4	9	N	4					28

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4583	-0-	1583	1583	4583	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4429	-0-	1329	2912	4429	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4540	-0-	1540	4452	4540	2			N	-0-					-0-
12	5311	X	859	-0-	-4452	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	1649	-0-	-5581	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2353	-0-	-5118	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

08	16647	X	10764	-0-	-5883	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11404	-0-	-4706	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	10915	-0-	-5670	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	6735	-0-	-7365	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	5317	-0-	-6928	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	6824	-0-	-4956	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

08	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9663	-0-	-1827	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10788	-0-	-1085	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10905	-0-	-585	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10004	-0-	-1435	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4979	-0-	-6460	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	2033	-0-	-2741	-0-	275	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2552	-0-	-1318	-0-	290	1	2262	2	N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	709	1	7189	2	N	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	602	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	320	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6289	-0-	-655	-0-	635	1	5654	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	457	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	463	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	575	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	429	1	3638	2	N	-0-					-0-
*12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	421	1	4541	2	N	-0-					-0-
*01	4619	X	3221	-0-	-1398	-0-	388	1	2833	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					85
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4171	3	17	9	N	15					100
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-	64	1			36
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	3	4	9	N	4					40
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					40
*01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1989	3	111	9	N	101					141

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	837	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	810	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	837	1	4094	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	810	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	837	1	3376	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3962	-0-	-967	-0-	800	1	3162	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9595	-0-	-46	-0-	206	1	9389	2	Y	-0-					8
09	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	215	1	10061	2	Y	-0-					8
10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	201	1	10299	2	Y	-0-					8
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	226	1	10338	2	Y	-0-					8
12	10633	X	10327	-0-	-306	-0-	211	1	10116	2	Y	-0-					8
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	199	1	2903	2	Y	-0-					40
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	176	1	2061	2	Y	-0-					40
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	219	1	3155	2	Y	-0-					40
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2214	2	Y	-0-					40
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	243	1	3543	2	Y	-0-					40
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	3			N	-0-					164
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	3			N	-0-					164
10	15407	X	12259	-0-	-3148	-0-	12259	3			N	-0-	122	1			42
11	16140	X	8646	-0-	-7494	-0-	8646	3			N	-0-					42
12	16678	X	6279	-0-	-10399	-0-	6279	3			N	-0-					42
01	16678	X	1052	-0-	-15626	-0-	1052	3			N	-0-					42

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7420	3	21	9	N	19	179	1			41
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7136	3	22	9	N	20					61
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6525	3	20	9	N	18	50	1			29
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	3	21	9	N	19					48
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7046	3	20	9	N	18					66
*01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6740	3	24	9	N	22					88

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7026	-0-	-600	-0-	7017	3	9	9	N	8					132
09	7470	X	6597	-0-	-873	-0-	6591	3	6	9	N	5					137
10	7719	X	6963	-0-	-756	-0-	6954	3	9	9	N	8	120	1			25
11	7470	X	6622	-0-	-848	-0-	6609	3	13	9	N	12					37
12	7161	X	6159	-0-	-1002	-0-	6151	3	8	9	N	7					44
01	7037	X	6842	-0-	-195	-0-	6831	3	11	9	N	10					54

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	227	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	220	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	231	1	883	2	N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	232	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	235	-0-	-943	-0-	235	1			N	-0-					-0-
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	229	1	1041	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	13309	-0-	-1726	-0-	13309	3			N	-0-					145
09	15660	X	12492	-0-	-3168	-0-	12492	3			N	-0-					145
10	16182	X	12707	-0-	-3475	-0-	12707	3			N	-0-	62	1			83
11	15660	X	12851	-0-	-2809	-0-	12851	3			N	-0-					83
12	14663	X	13695	-0-	-968	-0-	13695	3			N	-0-					83
*01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14102	3	7	9	N	6	81	1			8

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	177	1	4986	2	N	-0-					-0-
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	173	1	4955	2	N	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	177	1	5141	2	N	-0-					-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	166	1	5460	2	N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	175	1	5239	2	N	-0-					-0-
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	174	1	5056	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	238	1	2180	2	N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	230	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	238	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	924	-0-	-1026	-0-	227	1	697	2	N	-0-					-0-
*12	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	260	1	1244	2	N	-0-					-0-
*01	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	228	1	1268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	195	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	187	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	191	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	185	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	168	1	2194	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	208	1	2770	2	N	-0-					-0-

` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	163	1	7232	2	Y	30					75
							33	9									
09	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	130	1	5521	2	Y	10					85
							11	9									
10	6603	X	5413	-0-	-1190	-0-	132	1	5281	2	Y	-0-	77	1			8
11	5884	X	5057	-0-	-827	-0-	116	1	4909	2	Y	29					37
							32	9									
12	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	128	1	5518	2	Y	-0-					37
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					37

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	22	-0-	-1156	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	232	-0-	-908	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
09	32158	X	32158	-0-	-0-	-0-	32158	2			N	-0-					-0-
10	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	32994	2			N	-0-					-0-
11	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-					-0-
12	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
*01	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10297	-0-	7197	7197	105	1	10192	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10958	-0-	7958	15155	10958	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9819	-0-	6719	21874	9819	2			N	-0-					-0-
*01	30486	X	8612	-0-	-21874	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
09	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	24718	-0-	-702	-0-	24718	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	24485	-0-	-115	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25385	-0-	-35	-0-	25385	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	25049	-0-	-371	-0-	25049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5161	-0-	-1845	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4416	-0-	-1764	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4632	-0-	-1413	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4453	-0-	-1397	-0-	65	1	4388	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	62	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4750	-0-	-396	-0-	48	1	4702	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2419	-0-	-3285	-0-	419	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	906	-0-	-4614	-0-	298	1	608	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	226	-0-	-5478	-0-	226	1			N	-0-					-0-
11	5220	X	299	-0-	-4921	-0-	299	1			N	-0-					-0-
12	3999	X	352	-0-	-3647	-0-	352	1			N	-0-					-0-
01	2418	X	337	-0-	-2081	-0-	337	1			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5896	-0-	-1048	-0-	550	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	4804	-0-	-1886	-0-	530	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	1742	-0-	-5171	-0-	507	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4723	-0-	-1757	-0-	523	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	2076	-0-	-4310	-0-	451	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	120	-0-	-5770	-0-	120	1			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	418	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	379	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	261	1	4704	2	N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	275	1	3994	2	N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	221	1	2504	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	207	1	5931	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	198	1	4842	2	Y	-0-					2
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	173	1	4527	2	Y	-0-					2
11	2700	X	235	-0-	-2465	-0-	235	1			Y	-0-					2
12	4061	X	2307	-0-	-1754	-0-	233	1	2074	2	Y	-0-					2
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					2

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	3721	-0-	-3812	-0-	206	1	3496	2	Y	17	46	1			10
							19	9									
09	7290	X	3349	-0-	-3941	-0-	222	1	3127	2	Y	-0-					10
10	5766	X	3440	-0-	-2326	-0-	235	1	3205	2	Y	-0-					10
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	198	1	3497	2	Y	-0-					10
12	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	202	1	2770	2	Y	17					27
							19	9									
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	243	1	155	2	Y	-0-					10
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	243	1	1222	2	Y	-0-					10
10	3100	N	4969	-0-	1869	1869	373	1	4596	2	Y	-0-					10
11	2673	N	804	-0-	-1869	-0-	271	1	533	2	Y	-0-					10
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	288	1	381	2	Y	17					27
							19	9									
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					27

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		62	-0-	62	68	62	1			Y	-0-					40
09	T. A.		172	-0-	172	240	172	1			Y	-0-					40
10	T. A.		177	-0-	177	417	177	1			Y	-0-					40
11	598	X	181	-0-	-417	-0-	181	1			Y	-0-					40
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					40
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					40

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12760	3	1	9	Y	1	31	1			11
09	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11932	3	85	9	Y	77					88
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	3			Y	-0-	72	1			16
11	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	3			Y	-0-					16
12	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			Y	-0-					16
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					16

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7923	-0-	-168	-0-	288	1	7635	2	N	-0-					-0-
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	280	1	6834	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	331	1	5476	2	N	-0-					-0-
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	287	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6646	-0-	-1290	-0-	380	1	6266	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6788	-0-	-1148	-0-	717	1	6071	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3195	-0-	-2199	-0-	339	1	2856	2	Y	-0-					9
09	5220	X	2174	-0-	-3046	-0-	296	1	1878	2	Y	-0-					9
10	5177	X	127	-0-	-5050	-0-	87	1	40	2	Y	-0-					9
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	308	1	3343	2	Y	-0-					9
12	3193	X	1933	-0-	-1260	-0-	299	1	1610	2	Y	22					31
							24	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					31

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	210	1	418	2	Y	-0-					8
09	3000	N	6952	-0-	3952	3952	155	1	6797	2	Y	-0-					8
10	3100	N	6092	-0-	2992	6944	174	1	5918	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	9710	X	2766	-0-	-6944	-0-	155	1	2611	2	Y	-0-					-0-
*12	5487	X	4456	-0-	-1031	-0-	176	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	1			Y	-0-					8
09	3000	N	4326	-0-	1326	1326	192	1	4134	2	Y	-0-					8
10	3100	N	4744	-0-	1644	2970	190	1	4554	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	5110	X	2140	-0-	-2970	-0-	148	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	177	1	4420	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5440	-0-	-1845	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5621	-0-	-739	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4864	-0-	-1708	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5074	-0-	-956	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3685	-0-	-2112	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7795	3	50	9	Y	45					71
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			Y	-0-					71
10	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	7190	3	7	9	Y	6	54	1			23
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					23
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			Y	-0-					23
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8948	-0-	-321	-0-	8897	2	51	9	Y	46					69
09	8970	X	7848	-0-	-1122	-0-	7848	2			Y	-0-					69
10	9238	X	7263	-0-	-1975	-0-	7257	2	6	9	Y	5	52	1			22
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			Y	-0-					22
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			Y	-0-					22
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6025	-0-	-423	-0-	255	1	5770	2	Y	-0-					43
09	6840	X	4951	-0-	-1889	-0-	271	1	4680	2	Y	-0-					43
10	7068	X	4448	-0-	-2620	-0-	377	1	4071	2	Y	-0-					43
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	231	1	6305	2	Y	-0-					43
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	250	1	5770	2	Y	59					102
							65	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					102

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	186	1	1223	2	Y	34					86
							37	9									
09	1470	N	862	-0-	-608	-0-	160	1	690	2	Y	11					97
							12	9									
10	3100	N	3958	-0-	858	858	164	1	3794	2	Y	-0-	90	1			7
11	2180	N	1322	-0-	-858	-0-	115	1	1186	2	Y	19					26
							21	9									
12	3100	N	3279	-0-	179	179	112	1	3167	2	Y	-0-					26
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					26

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	228	1	5570	2	Y	-0-					37
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	205	1	5461	2	Y	-0-					37
10	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	206	1	5567	2	Y	-0-					37
11	5568	X	5213	-0-	-355	-0-	180	1	5033	2	Y	-0-					37
12	5332	X	4674	-0-	-658	-0-	172	1	4502	2	Y	-0-					37
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					37

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

08	9548	X	7451	-0-	-2097	-0-	7430	3	21	9	N	19				36
09	10500	X	8162	-0-	-2338	-0-	8138	3	24	9	N	22	31	1		27
10	11253	X	7417	-0-	-3836	-0-	7396	3	21	9	N	19	3	1		43
11	10890	X	6577	-0-	-4313	-0-	6574	3	3	9	N	3	3	1		43
12	11253	X	8122	-0-	-3131	-0-	8036	3	86	9	N	78	83	1		38
01	8432	X	7838	-0-	-594	-0-	7784	3	54	9	N	49	43	1		44

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

08	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	3			N	-0-				46
09	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12817	3	188	9	N	171	68	1		149
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9670	3	51	9	N	46	65	1		130
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9705	3	46	9	N	42	50	1		122
12	8742	X	479	-0-	-8263	-0-	405	3	74	9	N	67	99	1		90
01	8742	X	6409	-0-	-2333	-0-	6264	3	145	9	N	132	152	1		70

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

08	1705	X	685	-0-	-1020	-0-	685	3			N	-0-				37
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5449	3	21	9	N	19				56
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7812	3	19	9	N	17				73
11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7906	3	189	9	N	172	126	1		119
12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	3			N	-0-	6	1		113
*01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10875	3	53	9	N	48	93	1		68

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

08	18166	X	16124	-0-	-2042	-0-	16124	3			N	-0-				29
09	17370	X	13433	-0-	-3937	-0-	13310	3	123	9	N	112	7	1		134
10	17949	X	14337	-0-	-3612	-0-	14228	3	109	9	N	99	101	1		132
11	17370	X	15665	-0-	-1705	-0-	15560	3	105	9	N	95	77	1		150
12	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18862	3			N	-0-	71	1		79
*01	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			N	-0-	25	1		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	3			N	-0-					34
09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11857	3	55	9	N	50	19	1			65
10	11656	X	11366	-0-	-290	-0-	11351	3	15	9	N	14	2	1			77
11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11697	3	184	9	N	167	112	1			132
12	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	3			N	-0-	45	1			87
01	11656	X	11650	-0-	-6	-0-	11610	3	40	9	N	36	16	1			107

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

08	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			N	-0-					65
09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11941	3	24	9	N	22	55	1			32
10	11563	X	10930	-0-	-633	-0-	10915	3	15	9	N	14	6	1			40
11	11190	X	10918	-0-	-272	-0-	10818	3	100	9	N	91	5	1			126
12	11563	X	10337	-0-	-1226	-0-	10322	3	15	9	N	14	76	1			64
01	11563	X	10867	-0-	-696	-0-	10831	3	36	9	N	33	27	1			70

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7645	-0-	4545	4545	7645	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	9701	-0-	6601	11146	9701	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
09	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
10	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

08	9982	X	7990	-0-	-1992	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5478	-0-	-4182	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	3987	-0-	-6243	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	2753	-0-	-7147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	3470	-0-	-6760	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	3782	-0-	-4216	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

08	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	22224	-0-	-2046	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	19539	-0-	-5540	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	14722	-0-	-9548	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	13400	-0-	-11090	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	7768	-0-	-16722	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	X	17	-0-	-2	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8851	3	15	9	Y	14	176	1			23
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8064	3	9	9	Y	8					31
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7909	3	11	9	Y	10					41
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7856	3	21	9	Y	19					60
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8447	3	22	9	Y	20					80
*01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7862	3	17	9	Y	15					95

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	3835	-0-	-6426	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	1807	-0-	-5153	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	580	-0-	-939	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	870	N	549	-0-	-321	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4942	-0-	1942	1942	4942	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2695	-0-	-405	1537	2695	2			N	-0-					-0-
*01	2970	N	1433	-0-	-1537	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10785	-0-	-585	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9558	-0-	-2191	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	8713	-0-	-2777	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11155	-0-	-718	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10989	-0-	-884	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	13406	-0-	-203	-0-	13395	3	11	9	Y	10					140
09	13170	X	12934	-0-	-236	-0-	12925	3	9	9	Y	8					148
10	13454	X	13184	-0-	-270	-0-	13180	3	4	9	Y	4	126	1			26
11	12884	X	12825	-0-	-59	-0-	12815	3	10	9	Y	9					35
12	13206	X	12980	-0-	-226	-0-	12967	3	13	9	Y	12					47
01	13206	X	12326	-0-	-880	-0-	12307	3	19	9	Y	17					64

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	10840	-0-	-816	-0-	10832	3	8	9	Y	7					117
09	11280	X	10158	-0-	-1122	-0-	10152	3	6	9	Y	5					122
10	11501	X	10363	-0-	-1138	-0-	10356	3	7	9	Y	6	74	1			54
11	10818	X	10574	-0-	-244	-0-	10571	3	3	9	Y	3					57
12	11005	X	10930	-0-	-75	-0-	10927	3	3	9	Y	3					60
01	10850	X	10631	-0-	-219	-0-	10625	3	6	9	Y	5					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
11	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
*01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

08	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12757	3	19	9	Y	17					37
09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	3			Y	-0-					37
10	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			Y	-0-					37
11	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14435	3	12	9	Y	11	3	1			45
12	13392	X	10582	-0-	-2810	-0-	10570	3	12	9	Y	11					56
01	13392	X	10818	-0-	-2574	-0-	10760	3	58	9	Y	53					109

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

08	19406	X	14786	-0-	-4620	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	13609	-0-	-2921	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
10	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
11	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
12	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14018	-0-	-5109	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

08	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			Y	-0-					17
09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	3			Y	-0-					17
10	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	13998	3	6	9	Y	5					22
11	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15364	3	36	9	Y	33					55
12	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			Y	-0-					55
*01	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16146	3	3	9	Y	3					58

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8361	3	14	9	Y	13					88
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			Y	-0-					88
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			Y	-0-					88
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8871	3	211	9	Y	192	184	1			96
12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8861	3	91	9	Y	83					179
*01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8765	3	3	9	Y	3					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	8317	-0-	-2874	-0-	8317	3			Y	-0-					39
09	10830	X	8016	-0-	-2814	-0-	8016	3			Y	-0-					39
10	11191	X	9776	-0-	-1415	-0-	9678	3	98	9	Y	89					128
11	9702	X	8701	-0-	-1001	-0-	8698	3	3	9	Y	3					131
12	8308	X	7597	-0-	-711	-0-	7578	3	19	9	Y	17					148
01	9734	X	9442	-0-	-292	-0-	9442	3			Y	-0-					148

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

08	12586	X	10359	-0-	-2227	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	7176	-0-	-5664	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10909	-0-	-2359	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11497	-0-	-1343	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8312	-0-	-2228	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	3223	-0-	-7689	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9019	-0-	-1301	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6368	-0-	-4296	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	7677	-0-	-2643	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10010	-0-	-654	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8861	-0-	-1803	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

08	28810	X	28810	-0-	-0-	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	25660	-0-	-290	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	19563	-0-	-7252	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	22281	-0-	-3669	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	21526	-0-	-5289	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	21173	-0-	-5642	-0-	21173	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

08	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
*01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

08	26071	X	22832	-0-	-3239	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	23286	-0-	-1944	-0-	23286	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	23564	-0-	-2507	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	16657	-0-	-5573	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	18378	-0-	-5678	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	20449	-0-	-3607	-0-	20449	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	13712	-0-	-7678	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	14568	-0-	-7535	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	11885	-0-	-10975	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	14464	-0-	-9158	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	18533	-0-	-5089	-0-	18533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	9211	-0-	-89	-0-	9192	3	19	9	Y	17					196
09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9644	3	13	9	Y	12	165	1			43
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9362	3	29	9	Y	26	32	1			37
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9674	3	40	9	Y	36					73
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10013	3	14	9	Y	13					86
*01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10305	3	30	9	Y	27					113

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					67
11	14B2 EXT		6	-0-	6	13	6	2			N	-0-					67
12	14B2 EXT		3	-0-	3	16	3	2			N	-0-					67
01	14B2 EXT		3	-0-	3	19	3	2			N	-0-					67

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

08	22599	X	21280	-0-	-1319	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
10	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
11	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
12	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
*01	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

08	23281	X	5040	-0-	-18241	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-
10	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

08	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15031	3	3	9	Y	3					22
09	13800	X	10370	-0-	-3430	-0-	10370	3			Y	-0-					22
10	14260	X	9401	-0-	-4859	-0-	9392	3	9	9	Y	8					30
11	6672	X	1930	-0-	-4742	-0-	1923	3	7	9	Y	6	2	1			34
12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14363	3	9	9	Y	8					42
*01	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	3			Y	-0-					42

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

08	30101	X	27391	-0-	-2710	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	27016	-0-	-434	-0-	27016	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	27538	-0-	-21	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	26332	-0-	-188	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	24967	-0-	-2964	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	21526	-0-	-6405	-0-	21526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
09	4680	X	4455	-0-	-225	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	24541	2			N	-0-					-0-
11	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
12	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
*01	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	29915	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

08	31558	X	31373	-0-	-185	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
09	30540	X	29206	-0-	-1334	-0-	29206	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	29854	-0-	-1704	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28438	-0-	-1922	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	29088	-0-	-2284	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	28980	-0-	-2392	-0-	28980	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

08	18228	X	15870	-0-	-2358	-0-	15824	3	46	9	N	42	87	1			112
09	16230	X	14630	-0-	-1600	-0-	14630	3			N	-0-					112
10	16771	X	15023	-0-	-1748	-0-	15004	3	19	9	N	17	62	1			67
11	16230	X	14561	-0-	-1669	-0-	14480	3	81	9	N	74	50	1			91
12	16740	X	14833	-0-	-1907	-0-	14757	3	76	9	N	69	73	1			87
01	15872	X	14541	-0-	-1331	-0-	14462	3	79	9	N	72	79	1			80

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16724	3	13	9	Y	12					29
09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3			Y	-0-					29
10	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12346	3	15	9	Y	14					43
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10757	3	12	9	Y	11					54
12	10819	X	10093	-0-	-726	-0-	10078	3	15	9	Y	14					68
01	10819	X	9402	-0-	-1417	-0-	9387	3	15	9	Y	14					82

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

08	5797	X	3828	-0-	-1969	-0-	3828	3			Y	-0-					25
09	5610	X	4913	-0-	-697	-0-	4913	3			Y	-0-					25
10	5797	X	3487	-0-	-2310	-0-	3487	3			Y	-0-					25
11	5100	X	1903	-0-	-3197	-0-	1875	3	28	9	Y	25					50
12	5270	X	4047	-0-	-1223	-0-	4012	3	35	9	Y	32					82
01	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5011	3	24	9	Y	22					104

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					12
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					12
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33015	X	26918	-0-	-6097	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	18270	-0-	-13680	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	15328	-0-	-17036	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	14906	-0-	-14734	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	16152	-0-	-12213	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	9696	-0-	-17212	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	14074	-0-	-11656	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
11	18180	X	12096	-0-	-6084	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
*01	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10354	-0-	-1023	-0-	10330	3	24	9	Y	22					50
09	11010	X	9962	-0-	-1048	-0-	9962	3			Y	-0-					50
10	11191	X	10012	-0-	-1179	-0-	9883	3	129	9	Y	117	133	1			34
11	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10739	3	21	9	Y	19					53
12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10835	3	63	9	Y	57					110
01	10230	X	9595	-0-	-635	-0-	9595	3			Y	-0-					110

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	10089	-0-	-7240	-0-	10089	3			Y	-0-					64
09	16770	X	9799	-0-	-6971	-0-	9799	3			Y	-0-					64
10	13702	X	10142	-0-	-3560	-0-	10127	3	15	9	Y	14					78
11	10920	X	10896	-0-	-24	-0-	10875	3	21	9	Y	19					97
*12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11442	3	19	9	Y	17	65	1			49
01	10137	X	10094	-0-	-43	-0-	10070	3	24	9	Y	22					71

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	9220	-0-	-4885	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	7706	-0-	-5944	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	8892	-0-	-5213	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8252	-0-	-955	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12250	-0-	-1514	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11495	-0-	-1825	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11418	-0-	-1447	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10357	-0-	-1888	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11275	-0-	-970	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	3584	-0-	-9684	-0-	3584	3			N	-0-					36
09	12840	X	2923	-0-	-9917	-0-	2921	3	2	9	N	2					38
10	9486	X	2781	-0-	-6705	-0-	2781	3			N	-0-					38
11	6030	X	5260	-0-	-770	-0-	5223	3	37	9	N	34					72
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9424	3	45	9	N	41	62	1			51
*01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11377	3	64	9	N	58					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13254	3	53	9	N	48					192
09	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12919	3	48	9	N	44	163	1			73
10	13175	X	3631	-0-	-9544	-0-	3602	3	29	9	N	26	62	1			37
11	12870	X	10740	-0-	-2130	-0-	10687	3	53	9	N	48					85
12	13392	X	10491	-0-	-2901	-0-	10437	3	54	9	N	49	86	1			48
01	13392	X	9320	-0-	-4072	-0-	9274	3	46	9	N	42					90

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18353	3	113	9	N	103	158	1			162
09	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	17696	3	110	9	N	100	149	1			113
10	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18882	3	96	9	N	87	112	1			88
11	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17521	3	122	9	N	111	74	1			125
12	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16449	3	111	9	N	101	187	1			39
*01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14752	3	113	9	N	103					142

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	4617	-0-	-12423	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	13466	-0-	-4142	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	12200	-0-	-4840	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	12677	-0-	-4931	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13522	-0-	-4086	-0-	13522	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
09	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9826	-0-	-1514	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9362	-0-	-2356	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9352	-0-	-2366	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12370	3	50	9	N	45	68	1			93
09	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			N	-0-					93
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12398	3	28	9	N	25	54	1			64
11	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12147	3	72	9	N	65	37	1			92
12	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12216	3	43	9	N	39	71	1			60
*01	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11847	3	62	9	N	56	49	1			67

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	16222	-0-	-2223	-0-	16174	3	48	9	N	44					149
09	17850	X	16161	-0-	-1689	-0-	16107	3	54	9	N	49	88	1			110
10	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16798	3	52	9	N	47	88	1			69
11	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15922	3	69	9	N	63	49	1			83
12	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16724	3	63	9	N	57	65	1			75
01	16864	X	14996	-0-	-1868	-0-	14926	3	70	9	N	64					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	23981	-0-	-1459	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	24999	-0-	-1289	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	23739	-0-	-1701	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23951	-0-	-1841	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	18191	-0-	-6795	-0-	18191	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
09	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	12133	-0-	-50	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11293	-0-	-707	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10263	-0-	-2602	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	5652	-0-	-7213	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3432	-0-	-1962	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	3931	-0-	-2849	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	1376	-0-	-6033	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

08	9424	X	3234	-0-	-6190	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	2930	-0-	-4090	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4190	-0-	-2072	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	972	-0-	-3318	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	465	-0-	-3534	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1271	-0-	-2914	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

08	13361	X	11144	-0-	-2217	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	6274	-0-	-6656	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	11400	X	4316	-0-	-7084	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10188	-0-	-941	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10896	-0-	-233	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

08	7223	X	6719	-0-	-504	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5455	-0-	-1205	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4999	-0-	-2193	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5082	-0-	-1878	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4606	-0-	-2586	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

08	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
09	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	20324	-0-	-316	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	19892	-0-	-1870	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20222	-0-	-1540	-0-	20222	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17445	3	145	9	N	132					182
09	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17089	3	144	9	N	131	166	1			147
10	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	21551	3	125	9	N	114	147	1			114
11	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19096	3	172	9	N	156	110	1			160
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17816	3	158	9	N	144	243	1			61
*01	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15746	3	149	9	N	135					196

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	6319	-0-	-7104	-0-	6319	3			Y	-0-					61
09	12990	X	6145	-0-	-6845	-0-	6141	3	4	9	Y	4					65
10	10230	X	4931	-0-	-5299	-0-	4928	3	3	9	Y	3					68
11	6120	X	5332	-0-	-788	-0-	5220	3	112	9	Y	102					170
12	5797	X	2332	-0-	-3465	-0-	2323	3	9	9	Y	8	107	1			71
01	5797	X	4393	-0-	-1404	-0-	4390	3	3	9	Y	3					74

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7390	3	24	9	N	22	27	1			60
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					60
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7245	3	24	9	N	22	45	1			37
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7442	3	31	9	N	28	20	1			45
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7509	3	36	9	N	33	29	1			49
*01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6471	3	31	9	N	28	38	1			39

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	5158	-0-	-18743	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	3050	-0-	-20080	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	18060	-0-	-5841	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19010	-0-	-1630	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
12	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
*01	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
09	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
10	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	18532	-0-	-128	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	18845	-0-	-902	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	19073	-0-	-674	-0-	19073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	29952	2			N	-0-					-0-
09	30351	X	30351	-0-	-0-	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
10	29010	X	29010	-0-	-0-	-0-	29010	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	27015	-0-	-1965	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	27471	-0-	-3901	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	26319	-0-	-5053	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19065	X	7320	-0-	-11745	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	8165	-0-	-10285	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	10180	-0-	-4855	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	10741	-0-	-3809	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
*01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	902	-0-	-4678	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1060	-0-	-4340	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	1106	-0-	-4474	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	791	-0-	-3979	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	719	-0-	-1327	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	777	-0-	-339	-0-	777	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	24009	-0-	-5541	-0-	24009	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	23711	-0-	-6824	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	23365	-0-	-6185	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	24051	-0-	-5058	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	23874	-0-	-3189	-0-	23874	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	9990	X	106	-0-	-9884	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	16131	-0-	-5476	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	13074	-0-	-7746	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	11711	-0-	-9183	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	13095	-0-	-7125	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	11745	-0-	-7785	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	9479	-0-	-6641	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
10	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	26274	2			N	-0-					-0-
11	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
12	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	33109	2			N	-0-					-0-
*01	37538	X	37538	-0-	-0-	-0-	37538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	19048	-0-	-3489	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	17525	-0-	-4165	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	18257	-0-	-4156	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	16154	-0-	-5296	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	17881	-0-	-2610	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	12092	-0-	-6942	-0-	12092	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

08	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

08	25606	X	22583	-0-	-3023	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	20940	-0-	-3480	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22073	-0-	-2324	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	21324	-0-	-1746	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22695	-0-	-679	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	22462	-0-	-106	-0-	22462	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

08	25885	X	23785	-0-	-2100	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21454	-0-	-3596	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	23089	-0-	-564	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	22751	-0-	-259	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	22314	-0-	-1463	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	16786	-0-	-6991	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

08	8277	X	4247	-0-	-4030	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4125	-0-	-2055	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1340	-0-	-5046	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3940	-0-	-2240	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1847	-0-	-2431	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3409	3	12	9	N	11					147
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3399	3	9	9	N	8					155
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3652	3	4	9	N	4	111	1			48
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3465	3	9	9	N	8					56
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					56
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3406	3	9	9	N	8					64

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
09	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
10	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
11	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
12	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22048	-0-	-1326	-0-	22048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9911	-0-	-1218	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8197	-0-	-2573	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7155	-0-	-3974	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8102	-0-	-2158	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8376	-0-	-2226	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

08	6572	X	4766	-0-	-1806	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	125	-0-	-4495	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2370	-0-	-2404	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	10460	-0-	7360	7360	10460	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

08	28241	X	21875	-0-	-6366	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	18865	-0-	-8405	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	19927	-0-	-6609	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	19633	-0-	-5447	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21382	-0-	-3201	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	15475	-0-	-6411	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

08	19251	X	18489	-0-	-762	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	15967	-0-	-3083	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	7588	-0-	-12097	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	12645	-0-	-6405	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	13895	X	12593	-0-	-1302	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	6182	-0-	-7520	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

08	7502	X	5594	-0-	-1908	-0-	5579	3	15	9	N	14					106
09	7260	X	5909	-0-	-1351	-0-	5909	3			N	-0-					106
10	7316	X	6524	-0-	-792	-0-	6512	3	12	9	N	11					117
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7135	3	10	9	N	9	100	1			26
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7165	3	11	9	N	10					36
*01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7870	3	33	9	N	30					66

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

08	6448	X	5094	-0-	-1354	-0-	5073	3	21	9	N	19					100
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5463	3	9	9	N	8					108
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					108
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5123	3	28	9	N	25	78	1			55
12	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5332	3	15	9	N	14					69
01	5642	X	5178	-0-	-464	-0-	5178	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3808	3	33	9	N	30					216
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	3	3	9	N	3					219
10	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3442	3	12	9	N	11	182	1			48
11	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			N	-0-					48
12	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	3			N	-0-					48
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3116	3	7	9	N	6					54

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7515	3	31	9	N	28					116
09	7350	X	5684	-0-	-1666	-0-	5684	3			N	-0-					116
10	8153	X	6650	-0-	-1503	-0-	6643	3	7	9	N	6	78	1			44
11	7890	X	6082	-0-	-1808	-0-	6082	3			N	-0-					44
12	8153	X	6157	-0-	-1996	-0-	6136	3	21	9	N	19					63
01	7533	X	6080	-0-	-1453	-0-	6007	3	73	9	N	66					129

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9487	-0-	-185	-0-	9468	3	19	9	N	17					119
09	9420	X	9110	-0-	-310	-0-	9110	3			N	-0-					119
10	9734	X	8672	-0-	-1062	-0-	8671	3	1	9	N	1	84	1			36
11	9420	X	7649	-0-	-1771	-0-	7649	3			N	-0-					36
12	9734	X	7848	-0-	-1886	-0-	7829	3	19	9	N	17					53
01	9486	X	7619	-0-	-1867	-0-	7598	3	21	9	N	19					72

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	196	-0-	-1364	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	167	-0-	-673	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	2560	-0-	-6337	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	4587	-0-	-5493	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	2737	-0-	-8671	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1047	-0-	-410	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	283	-0-	-1174	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

08	1296	X	266	-0-	-1030	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	270	N	40	-0-	-230	-0-	39	2	1	9	N	1					1
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					3
01	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					3

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

08	0		161286	-0-	161286	401401	161286	2			N	-0-					-0-
09	536297	X	134896	-0-	-401401	-0-	134896	2			N	-0-					-0-
10	158317	X	121443	-0-	-36874	-0-	121443	2			N	-0-					-0-
11	153210	X	105553	-0-	-47657	-0-	105553	2			N	-0-					-0-
12	158317	X	100486	-0-	-57831	-0-	100486	2			N	-0-					-0-
01	158317	X	92906	-0-	-65411	-0-	92906	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

08	0		188652	-0-	188652	438945	188652	2			N	-0-					-0-
09	592156	X	153211	-0-	-438945	-0-	153211	2			N	-0-					-0-
10	568695	X	131936	-0-	-436759	-0-	131936	2			N	-0-					-0-
11	550350	X	109746	-0-	-440604	-0-	109746	2			N	-0-					-0-
12	568695	X	100876	-0-	-467819	-0-	100876	2			N	-0-					-0-
01	568695	X	94631	-0-	-474064	-0-	94631	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

08	0		207401	-0-	207401	480028	207401	2			N	-0-					-0-
09	650559	X	170531	-0-	-480028	-0-	170531	2			N	-0-					-0-
10	606050	X	149743	-0-	-456307	-0-	149743	2			N	-0-					-0-
11	586500	X	126716	-0-	-459784	-0-	126716	2			N	-0-					-0-
12	606050	X	118736	-0-	-487314	-0-	118736	2			N	-0-					-0-
01	606050	X	108862	-0-	-497188	-0-	108862	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

08	0		132537	-0-	132537	356536	132537	2			N	-0-					-0-
09	456738	X	100202	-0-	-356536	-0-	100202	2			N	-0-					-0-
10	385020	X	85831	-0-	-299189	-0-	85831	2			N	-0-					-0-
11	372600	X	73625	-0-	-298975	-0-	73625	2			N	-0-					-0-
12	385020	X	68610	-0-	-316410	-0-	68610	2			N	-0-					-0-
01	385020	X	61412	-0-	-323608	-0-	61412	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

08	0		162294	-0-	162294	408683	162294	2			N	-0-					-0-
09	528631	X	119948	-0-	-408683	-0-	119948	2			N	-0-					-0-
10	480500	X	105955	-0-	-374545	-0-	105955	2			N	-0-					-0-
11	465000	X	92023	-0-	-372977	-0-	92023	2			N	-0-					-0-
12	480500	X	87886	-0-	-392614	-0-	87886	2			N	-0-					-0-
01	480500	X	82963	-0-	-397537	-0-	82963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		215907	-0-	215907	488361	215907	2			N	-0-					-0-
09	669963	X	181602	-0-	-488361	-0-	181602	2			N	-0-					-0-
10	582800	X	156169	-0-	-426631	-0-	156169	2			N	-0-					-0-
11	564000	X	131118	-0-	-432882	-0-	131118	2			N	-0-					-0-
12	582800	X	123556	-0-	-459244	-0-	123556	2			N	-0-					-0-
01	582800	X	111451	-0-	-471349	-0-	111451	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		177437	-0-	177437	441410	177437	2			N	-0-					-0-
09	578835	X	137425	-0-	-441410	-0-	137425	2			N	-0-					-0-
10	121361	X	121361	-0-	-0-	-0-	121361	2			N	-0-					-0-
11	105063	X	105063	-0-	-0-	-0-	105063	2			N	-0-					-0-
12	98577	X	98577	-0-	-0-	-0-	98577	2			N	-0-					-0-
*01	91327	X	91327	-0-	-0-	-0-	91327	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		190322	-0-	190322	418480	190322	2			N	-0-					-0-
09	567521	X	149041	-0-	-418480	-0-	149041	2			N	-0-					-0-
10	568540	X	129778	-0-	-438762	-0-	129778	2			N	-0-					-0-
11	550200	X	109965	-0-	-440235	-0-	109965	2			N	-0-					-0-
12	568540	X	101338	-0-	-467202	-0-	101338	2			N	-0-					-0-
01	568540	X	93328	-0-	-475212	-0-	93328	2			N	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	126	1	3332	2	Y	-0-					59
09	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	74	1	2790	2	Y	-0-					59
10	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	109	1	3021	2	Y	-0-					59
11	3750	X	1344	-0-	-2406	-0-	33	1	1311	2	Y	-0-					59
12	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	114	1	3403	2	Y	-0-					59
01	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	98	1	3006	2	Y	-0-					59

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					208
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					208
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	N	-0-					208
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					208
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					208
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2840	2	Y	-0-					90
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	2163	2	Y	-0-					90
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	73	1	2032	2	Y	24					114
							26	9									
11	1800	N	764	-0-	-1036	-0-	18	1	707	2	Y	35					149
							39	9									
12	3100	N	3182	-0-	82	82	103	1	3079	2	Y	-0-					149
*01	2110	N	2028	-0-	-82	-0-	64	1	1964	2	Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2486	-0-	-614	-0-	90	1	2396	2	Y	-0-					50
09	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	61	1	2316	2	Y	-0-					50
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	2	Y	13					63
							14	9									
11	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	57	1	2277	2	Y	20					83
							22	9									
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	115	1	3409	2	Y	-0-					83
01	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	105	1	3213	2	Y	-0-					83

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					84
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					84

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					288
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	37	1	1408	2	N	-0-					288
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	2	N	-0-					288
11	900	N	299	-0-	-601	-0-	7	1	292	2	N	-0-					288
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	24	1	723	2	N	-0-					288
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	9	1	274	2	N	-0-					288

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					60
09	150	X	79	-0-	-71	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					60
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	16					76
							18	9									
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1306	2	Y	23					99
							25	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					99
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					99

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	177	1	4689	2	N	42	179	1			129
							46	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	88	1	3308	2	N	-0-					129
10	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	73	1	2020	2	N	-0-					129
11	3210	X	147	-0-	-3063	-0-	4	1	143	2	N	-0-					129
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	154	1	4591	2	N	-0-					129
*01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	205	1	6264	2	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	277	1	7339	2	N	-0-					319
09	8250	X	7604	-0-	-646	-0-	196	1	7408	2	N	-0-					319
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	297	1	8226	2	N	7					326
							8	9									
11	7890	X	7841	-0-	-49	-0-	192	1	7649	2	N	-0-					326
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	315	1	9375	2	N	-0-					326
*01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	321	1	9827	2	N	12					338
							13	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

08	11749	X	10740	-0-	-1009	-0-	390	1	10350	2	N	-0-					371
09	10950	X	10013	-0-	-937	-0-	258	1	9740	2	N	14	177	1			208
							15	9									
10	11315	X	11245	-0-	-70	-0-	390	1	10816	2	N	35					243
							39	9									
11	10950	X	10085	-0-	-865	-0-	246	1	9815	2	N	22					265
							24	9									
12	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	411	1	12220	2	N	-0-					265
*01	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	399	1	12201	2	N	-0-					265

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					22
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					22
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					22
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					8
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					8
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					62
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					62
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					62
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					5
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					5
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					5
*11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	5	7			-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					51
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					51
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					51
*11	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					142
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					142
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					142
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					142
*12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					142
*01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					142

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					15
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					15
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					15
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					7
09	4059	X	3480	-0-	-579	-0-	3480	2			N	-0-					7
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					7
*11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					9
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					9
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					9
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2415	-0-	-251	-0-	2414	2	1	9	Y	1					50
09	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	2349	2	2	9	Y	2					52
10	2666	X	2206	-0-	-460	-0-	2203	2	3	9	Y	3					55
11	2580	X	2485	-0-	-95	-0-	2481	2	4	9	Y	4					59
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					64
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3					67

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					98
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					98
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					98
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					98
*12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					98
*01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					98

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2			N	-0-					183
09	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	2598	2	14	9	N	13					196
10	3286	X	1498	-0-	-1788	-0-	1498	2			N	-0-					196
11	2940	X	558	-0-	-2382	-0-	558	2			N	-0-					196
12	3038	X	503	-0-	-2535	-0-	503	2			N	-0-					196
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	2					198

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	Y	10					144
09	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	1429	2	2	9	Y	2					146
10	1829	N	669	-0-	-1160	-0-	662	2	7	9	Y	6					152
11	1710	N	224	-0-	-1486	-0-	224	2			Y	-0-					22
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	Y	6					28
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14					42

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					7
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					7
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					7
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					9
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					9
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					9
*11	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	2			Y	-0-					79
09	4440	X	4307	-0-	-133	-0-	4290	2	17	9	Y	15					94
10	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4463	2	12	9	Y	11	76	1			29
11	4410	X	4355	-0-	-55	-0-	4321	2	34	9	Y	31					60
12	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			Y	-0-					10
01	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	4372	2	48	9	Y	44					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	2			N	-0-					22
09	3640	X	3303	-0-	-337	-0-	3303	2			N	-0-					22
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					22
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	3716	2	15	9	Y	14					188
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3953	2	1	9	Y	1					189
10	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	3239	2	6	9	Y	5					194
11	3600	X	3057	-0-	-543	-0-	3046	2	11	9	Y	10					204
12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	3394	2	15	9	Y	14					218
01	4030	X	2994	-0-	-1036	-0-	2963	2	31	9	Y	28	174	1			72

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1941	-0-	-198	-0-	1910	2	31	9	Y	28					104
09	2010	X	1691	-0-	-319	-0-	1688	2	3	9	Y	3	2	8			105
10	2077	X	1683	-0-	-394	-0-	1679	2	4	9	Y	4					4
11	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1162	2	41	9	Y	37					146
12	1953	X	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			Y	-0-					146
01	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1761	2	7	9	Y	6					152

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2844	N	1035	-0-	-1809	-0-	1024	2	11	9	Y	10					164
09	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	1190	2	3	9	Y	3					167
10	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	485	2	26	9	Y	24					191
11	3000	X	1126	-0-	-1874	-0-	1091	2	35	9	Y	32	180	1			43
12	3162	X	1599	-0-	-1563	-0-	1599	2			Y	-0-					43
*01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					43

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					65
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			Y	-0-					65
10	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			Y	-0-					65
11	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	2			Y	-0-					65
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					65
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1912	-0-	-1188	-0-	1912	2			Y	-0-					166
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					166
10	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			Y	-0-					166
11	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	2881	2			Y	-0-					166
12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			Y	-0-					166
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					166

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2045	2	13	9	N	12					52
09	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2101	2	35	9	N	32					84
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-					84
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					84
01	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1905	2	19	9	N	17					101

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2196	2	23	9	Y	21					185
09	2700	X	2071	-0-	-629	-0-	2057	2	14	9	Y	13					198
10	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	2113	2	68	9	Y	62	176	1			84
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2330	2	19	9	Y	17					101
12	2604	X	1988	-0-	-616	-0-	1988	2			Y	-0-					101
*01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					105

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			Y	-0-					65
09	3270	X	1717	-0-	-1553	-0-	1716	2	1	9	Y	1					66
10	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			Y	-0-					66
11	2790	X	1771	-0-	-1019	-0-	1764	2	7	9	Y	6					72
12	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			Y	-0-					72
01	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	1746	2			Y	-0-					72

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1307	2	9	9	N	8					174
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1397	2	2	9	N	2					176
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10					186
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					189
12	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					119
01	1302	N	598	-0-	-704	-0-	590	2	8	9	N	7					126

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3922	-0-	-1348	-0-	3902	2	20	9	Y	18					203
09	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	4225	2	3	9	Y	3					206
10	5332	X	3090	-0-	-2242	-0-	3088	2	2	9	Y	2					208
11	5160	X	3044	-0-	-2116	-0-	3029	2	15	9	Y	14					222
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					222
*01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5565	2	8	9	Y	7					228

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2307	-0-	-1010	-0-	2299	2	8	9	N	7					180
09	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	2408	2	14	9	N	13					193
10	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	2958	2	9	9	N	8					201
11	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2709	2	21	9	N	19					220
12	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3168	2	19	9	N	17					237
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3052	2	21	9	N	19	184	1			72

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	273	-0-	-1308	-0-	267	2	6	9	Y	5					187
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					187
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4					191
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					191
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					192
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					201

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	486	-0-	-568	-0-	467	2	19	9	Y	17					77
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	Y	6	2	8			81
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	Y	26					26
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					107
12	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1329	2	19	9	Y	17					124
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12					136

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	1139	-0-	-5030	-0-	1139	2			N	-0-					28
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5416	2	4	9	N	4	2	8			30
10	5487	X	3837	-0-	-1650	-0-	3827	2	10	9	N	9					39
11	5310	X	4759	-0-	-551	-0-	4749	2	10	9	N	9					48
12	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4951	2	13	9	N	12					60
01	5611	X	4277	-0-	-1334	-0-	4269	2	8	9	N	7					67

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5921	2	70	9	Y	64					224
09	6030	X	5923	-0-	-107	-0-	5915	2	8	9	Y	7	178	1			53
10	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5769	2	78	9	Y	71					124
11	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5599	2	11	9	Y	10					134
12	6231	X	6171	-0-	-60	-0-	6052	2	119	9	Y	108	179	1			63
01	6107	X	5859	-0-	-248	-0-	5857	2	2	9	Y	2					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	Y	12					194
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19					213
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	Y	5					218
11	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			Y	-0-					218
12	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2530	2	24	9	Y	22					240
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	Y	16					256

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1683	-0-	-518	-0-	1683	2			Y	-0-					70
09	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					70
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5					75
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3					78
12	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2043	2	26	9	Y	24	89	1			13
01	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	2			Y	-0-					13

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	3774	-0-	-2085	-0-	3762	2	12	9	N	11					202
09	5610	X	5083	-0-	-527	-0-	5037	2	46	9	N	42	176	1	4	8	64
10	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	5278	2	3	9	N	3					67
11	5610	X	5233	-0-	-377	-0-	5203	2	30	9	N	27					94
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5320	2	26	9	N	24					118
01	5270	X	3526	-0-	-1744	-0-	3486	2	40	9	N	36					154

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	10					171
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4073	2	23	9	N	21					192
10	3255	X	1854	-0-	-1401	-0-	1844	2	10	9	N	9					201
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3957	2	18	9	N	16					217
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5389	2	45	9	N	41					258
*01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5243	2	11	9	N	10					268

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
*01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12072	2	52	9	N	47					214
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8583	2	30	9	N	27					241
10	8060	X	7201	-0-	-859	-0-	7149	2	52	9	N	47					288
11	7800	X	7303	-0-	-497	-0-	7303	2			N	-0-	171	1			117
12	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	7354	2	59	9	N	54					171
01	8060	X	6936	-0-	-1124	-0-	6917	2	19	9	N	17					187

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6643	-0-	-177	-0-	6643	2			Y	-0-					184
09	6600	X	6060	-0-	-540	-0-	6060	2			Y	-0-					184
10	6820	X	6474	-0-	-346	-0-	6472	2	2	9	Y	2					186
11	6600	X	4865	-0-	-1735	-0-	4865	2			Y	-0-					186
12	6789	X	5250	-0-	-1539	-0-	5250	2			Y	-0-					186
01	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6068	2	30	9	Y	27	174	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	2			N	-0-					117
09	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	3519	2	1	9	N	1					118
10	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3602	2	76	9	N	69					187
11	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	3568	2	4	9	N	4					177
12	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	3635	2			N	-0-					177
01	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3628	2	3	9	N	3					180

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	5869	2			Y	-0-					162
09	5940	X	5598	-0-	-342	-0-	5524	2	74	9	Y	67	179	1			50
10	6138	X	5651	-0-	-487	-0-	5651	2			Y	-0-					50
11	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			Y	-0-					50
12	6045	X	5833	-0-	-212	-0-	5669	2	164	9	Y	149	177	1			22
01	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	5735	2			Y	-0-					22

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3658	-0-	558	558	3658	2			Y	-0-					57
09	3000	N	3118	-0-	118	676	3100	2	18	9	Y	16					73
10	689	N	13	-0-	-676	-0-	13	2			Y	-0-					73
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4831	2	28	9	Y	25					98
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5851	2	43	9	Y	39					137
*01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5345	2	14	9	Y	13					150

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	20					159
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					159
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4651	2	11	9	Y	10					169
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					169
12	5735	X	4732	-0-	-1003	-0-	4693	2	39	9	Y	35					204
01	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5011	2	17	9	Y	15					219

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11500	2	28	9	Y	25	68	1			11
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			Y	-0-					11
10	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			Y	-0-					11
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		11091	-0-	11091	11091	11091	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	DLQ G-10		11550	-0-	11550	22641	11550	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1027	2	41	9	Y	37	103	1			16
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					16
10	1147	X	149	-0-	-998	-0-	149	2			Y	-0-					16
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	660	1	865	2	Y	-0-					16
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	657	1	2205	2	Y	167	163	1			20
							184	9									
*01	3100	N	3200	-0-	100	100	604	1	2491	2	Y	95					115
							105	9									

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					20
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					20
10	2325	X	1607	-0-	-718	-0-	1607	2			Y	-0-					20
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	222	1	3005	2	Y	-0-					20
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	194	1	2967	2	Y	-0-					20
*01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	186	1	4623	2	Y	-0-					20

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					65
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					65
10	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	2			Y	-0-					65
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	480	1	6094	2	Y	-0-					65
12	5983	X	4241	-0-	-1742	-0-	475	1	3766	2	Y	-0-					65
01	5983	X	1664	-0-	-4319	-0-	479	1	1185	2	Y	-0-					65

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

08	3100	N	5835	-0-	2735	11233	5835	2			Y	-0-					192
09	11386	X	153	-0-	-11233	-0-	153	2			Y	-0-					192
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					192
11	2610	X	660	-0-	-1950	-0-	660	1			Y	-0-					192
12	6107	X	661	-0-	-5446	-0-	661	1			Y	-0-					192
01	5828	X	631	-0-	-5197	-0-	631	1			Y	-0-					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

08	10757	X	7711	-0-	-3046	-0-	7711	2			Y	-0-					90
09	10410	X	8301	-0-	-2109	-0-	8301	2			Y	-0-					90
10	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			Y	-0-					90
11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	660	1	9312	2	Y	-0-					90
12	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	656	1	9684	2	Y	167	167	1			90
							184	9									
01	10106	X	2937	-0-	-7169	-0-	554	1	2383	2	Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					143
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					143
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					143
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					143
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					143
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	89	-0-	-1111	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	660	-0-	-540	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			Y	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	3148	-0-	-3752	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	4405	-0-	-2167	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	210	-0-	-6690	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
12	6231	X	2689	-0-	-3542	-0-	223	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	3234	-0-	-2997	-0-	210	1	3024	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6502	2	15	9	Y	14	89	1			10
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					10
10	5952	X	5374	-0-	-578	-0-	5367	2	7	9	Y	6					16
11	6300	X	4001	-0-	-2299	-0-	210	1	3791	2	Y	-0-					16
12	6510	X	3438	-0-	-3072	-0-	223	1	3215	2	Y	-0-					16
01	6510	X	4228	-0-	-2282	-0-	216	1	4012	2	Y	-0-					16

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7813	2	33	9	Y	30	86	1			27
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3733	2	70	9	Y	64					91
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			Y	-0-					91
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	660	1	5960	2	Y	18	86	1			23
							20	9									
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	679	1	8337	2	Y	10					33
							11	9									
01	7967	X	7406	-0-	-561	-0-	625	1	6781	2	Y	-0-					33

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					98
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					98
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					98
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			Y	-0-					98

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1542	-0-	-1310	-0-	1428	2	114	9	Y	104	171	1			137
09	1560	N	894	-0-	-666	-0-	894	2			Y	-0-					137
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1648	2	182	9	Y	165					302
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	450	1	1537	2	Y	-0-					302
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	457	1	2148	2	Y	-0-					302
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	443	1	1305	2	Y	72	164	1			210
							79	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

08	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	9384	-0-	-156	-0-	9384	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	6554	-0-	-3304	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
11	9540	X	5468	-0-	-4072	-0-	450	1	5018	2	Y	-0-					-0-
12	9517	X	9258	-0-	-259	-0-	452	1	8806	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	5040	-0-	-4477	-0-	383	1	4657	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	Y	30	86	1			27
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3368	2	70	9	Y	64					91
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					91
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	660	1	4166	2	Y	18	86	1			23
							20	9									
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	658	1	4824	2	Y	10					33
							11	9									
01	6603	X	5329	-0-	-1274	-0-	654	1	4675	2	Y	-0-					33

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	14	89	1			10
09	6780	X	5407	-0-	-1373	-0-	5407	2			Y	-0-					10
10	7006	X	6849	-0-	-157	-0-	6788	2	61	9	Y	55					65
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	210	1	5666	2	Y	-0-					65
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	230	1	7122	2	Y	-0-					65
*01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	228	1	7528	2	Y	-0-					65

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5937	X	3903	-0-	-2034	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	450	1	2971	2	Y	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	450	1	4527	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	438	1	3762	2	Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					19
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	189	1	190	2	Y	-0-					19
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	193	1	616	2	Y	-0-					19
*01	3100	N	3355	-0-	255	255	186	1	3169	2	Y	-0-					19

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4040	2	22	9	Y	20					94
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					94
10	5363	X	4972	-0-	-391	-0-	4913	2	59	9	Y	54					148
11	5190	X	4296	-0-	-894	-0-	4260	2	36	9	Y	33					181
12	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4874	2	17	9	Y	15					196
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5133	2	25	9	Y	23	170	1			49

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	4762	-0-	-2461	-0-	4762	2			Y	-0-					29
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					29
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			Y	-0-					29
11	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29
12	9176	X	7635	-0-	-1541	-0-	7635	2			Y	-0-					29
01	9176	X	6526	-0-	-2650	-0-	6526	2			Y	-0-					29

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	162	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7042	-0-	-2289	-0-	7042	2			Y	-0-	73	1			83
09	8280	X	2414	-0-	-5866	-0-	2414	2			Y	-0-					83
10	8556	X	2124	-0-	-6432	-0-	33	1	2091	2	Y	-0-					83
11	6810	X	220	-0-	-6590	-0-	220	1			Y	-0-					83
12	7037	X	849	-0-	-6188	-0-	296	1	274	2	Y	254	56	1			281
							279	9									
01	7037	X	922	-0-	-6115	-0-	272	1	650	2	Y	-0-					281

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1109	-0-	-1464	-0-	1052	2	57	9	Y	52	103	1			169
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					169
10	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	33	1	3351	2	Y	-0-					169
11	3690	X	231	-0-	-3459	-0-	231	1			Y	-0-					169
12	5270	X	1575	-0-	-3695	-0-	297	1	1278	2	Y	-0-	114	1			55
01	5270	X	3202	-0-	-2068	-0-	267	1	2935	2	Y	-0-					55

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	1115	-0-	-3907	-0-	1049	2	66	9	N	60					84
09	4860	X	4048	-0-	-812	-0-	4028	2	20	9	N	18					102
10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6170	2	22	9	N	20					122
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	660	1	5404	2	N	-0-					122
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	682	1	5483	2	N	-0-					122
*01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	663	1	5893	2	N	108	167	1			63
							119	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9049	-0-	-313	-0-	9046	2	3	9	Y	3	173	1			45
09	9060	X	6110	-0-	-2950	-0-	6102	2	8	9	Y	7					52
10	9238	X	1034	-0-	-8204	-0-	1034	2			Y	-0-					52
11	8940	X	67	-0-	-8873	-0-	67	2			Y	-0-					52
12	9238	X	5805	-0-	-3433	-0-	5797	2	8	9	Y	7					59
*01	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11161	2	7	9	Y	6					65

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2237	-0-	-1514	-0-	2234	2	3	9	N	3					113
09	3690	X	1335	-0-	-2355	-0-	1332	2	3	9	N	3					116
10	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	2866	2			N	-0-					116
11	3690	X	3431	-0-	-259	-0-	3431	2			N	-0-					116
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					116
01	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2820	2	6	9	N	5					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			Y	-0-					7
09	6660	X	6166	-0-	-494	-0-	6166	2			Y	-0-					7
10	6882	X	6341	-0-	-541	-0-	6341	2			Y	-0-					7
11	6480	X	5075	-0-	-1405	-0-	5075	2			Y	-0-					7
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					7
*01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6685	2	6	9	Y	5					12

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		5819	-0-	5819	5819	88	1	5731	9	Y	5210					15
10	14B2 EXT		5973	-0-	5973	11792	242	1	5731	9	Y	5210	15	1			-0-
11	14B2 EXT		6444	-0-	6444	18236	308	1	6136	9	Y	5578					-0-
12	14B2 EXT		6466	-0-	6466	24702	330	1	6136	9	Y	5578					-0-
*01	24977	X	275	-0-	-24702	-0-	275	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					3
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					3
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					3
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	660	1	1251	2	Y	-0-					3
12	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	665	1	1324	2	Y	-0-					3
01	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	666	1	788	2	Y	-0-	2	1			1

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

08	12214	X	8003	-0-	-4211	-0-	7996	2	7	9	Y	6					214
09	11820	X	9436	-0-	-2384	-0-	9390	2	46	9	Y	42					256
10	12214	X	6476	-0-	-5738	-0-	6476	2			Y	-0-					256
11	11730	X	4452	-0-	-7278	-0-	660	1	3792	2	Y	-0-					256
12	7936	X	5963	-0-	-1973	-0-	682	1	5281	2	Y	-0-					256
01	7936	X	2830	-0-	-5106	-0-	682	1	1983	2	Y	150	167	1			239
							165	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	363	151	1			241
11	T. A.		469	-0-	469	469	352	1	117	9	Y	106	165	1			182
12	T. A.		1377	-0-	1377	1846	315	1	872	2	Y	173	163	1			192
							190	9									
01	T. A.		2506	-0-	2506	4352	266	1	1897	2	Y	312	342	1			162
							343	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	2	3	9	N	3					67
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					67
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4895	2	52	9	N	47					114
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	660	1	4474	2	N	-0-					114
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	636	1	3308	2	N	89	170	1			33
							98	9									
*01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	438	1	311	2	N	-0-					33

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	276	1	685	2	N	10					89
							11	9									
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	655	1	599	2	N	-0-					89

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4965	-0-	-894	-0-	4931	2	34	9	N	31					179
09	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	4150	2	3	9	N	3					182
10	5363	X	4476	-0-	-887	-0-	4454	2	22	9	N	20					202
11	5160	X	4796	-0-	-364	-0-	480	1	4316	2	N	-0-					202
12	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	496	1	4454	2	N	-0-					202
01	4960	X	4523	-0-	-437	-0-	488	1	4001	2	N	31	177	1			56
							34	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					196
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					196
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3564	2	2	9	N	2					198
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					198
12	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	2			N	-0-					198
*01	4945	X	4294	-0-	-651	-0-	4294	2			N	-0-					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	476	-0-	-6933	-0-	476	2			Y	-0-					37
09	7170	X	1725	-0-	-5445	-0-	1725	2			Y	-0-					37
10	6107	X	3379	-0-	-2728	-0-	3379	2			Y	-0-					37
11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5855	2	47	9	Y	43					80
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					80
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					80

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4322	-0-	-917	-0-	4322	2			N	-0-					64
09	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	4171	2			N	-0-					64
10	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	4376	2			N	-0-					64
11	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-					64
12	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3923	2			N	-0-					64
01	4371	X	3545	-0-	-826	-0-	3545	2			N	-0-					64

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

08	8463	X	4535	-0-	-3928	-0-	4525	2	10	9	Y	9					97
09	8070	X	5954	-0-	-2116	-0-	5941	2	13	9	Y	12					109
10	7533	X	7205	-0-	-328	-0-	7186	2	19	9	Y	17					126
11	6900	X	5580	-0-	-1320	-0-	5569	2	11	9	Y	10					136
12	6975	X	5431	-0-	-1544	-0-	5431	2			Y	-0-					65
01	7192	X	4903	-0-	-2289	-0-	4888	2	15	9	Y	14					79

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		661	-0-	661	661	341	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5533	-0-	5533	6194	327	1	5206	2	Y	-0-					62
01	T. A.		8613	-0-	8613	14807	315	1	8298	2	Y	-0-					62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

08	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	2			Y	-0-					61
09	3000	N	3163	-0-	163	529	3163	2			Y	-0-					61
10	529	N	-0-	-0-	-529	-0-					Y	-0-					61
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	1			Y	-0-					61
12	3472	X	333	-0-	-3139	-0-	333	1			Y	-0-					61
01	3472	X	297	-0-	-3175	-0-	297	1			Y	-0-					61

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
11	T. A.		636	-0-	636	692	319	1	317	2	Y	-0-					61
12	T. A.		2983	-0-	2983	3675	291	1	2692	2	Y	-0-					61
*01	9203	X	5528	-0-	-3675	-0-	300	1	5228	2	Y	-0-					61

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

08	10726	X	8554	-0-	-2172	-0-	8554	2			N	-0-					100
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10480	2	8	9	N	7					107
10	10199	X	9731	-0-	-468	-0-	9725	2	6	9	N	5					112
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9908	2	24	9	N	22					134
12	10850	X	10732	-0-	-118	-0-	10704	2	28	9	N	25					159
01	10850	X	10083	-0-	-767	-0-	10060	2	23	9	N	21					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	2579	2	6	9	N	5					166
09	3030	X	1004	-0-	-2026	-0-	993	2	11	9	N	10					176
10	3131	X	2285	-0-	-846	-0-	2283	2	2	9	N	2					178
11	2940	X	603	-0-	-2337	-0-	600	2	3	9	N	3					181
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					181
*01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					181

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

08	6851	X	5901	-0-	-950	-0-	5886	2	15	9	N	14					173
09	6630	X	5607	-0-	-1023	-0-	5592	2	15	9	N	14					187
10	6293	X	5234	-0-	-1059	-0-	5225	2	9	9	N	8					195
11	5910	X	5489	-0-	-421	-0-	5469	2	20	9	N	18					213
12	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	5874	2	23	9	N	21					234
01	5890	X	5147	-0-	-743	-0-	5127	2	20	9	N	18					252

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

08	5549	X	4290	-0-	-1259	-0-	4290	2			N	-0-					229
09	5370	X	2982	-0-	-2388	-0-	2982	2			N	-0-					229
10	5115	X	4618	-0-	-497	-0-	4618	2			N	-0-					229
11	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4327	2	23	9	N	21					242
12	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4242	2	30	9	N	27					269
*01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4619	2	17	9	N	15					284

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

08	2666	X	1883	-0-	-783	-0-	1883	2			Y	-0-					48
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					48
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2853	2	26	9	Y	24					72
11	2970	X	615	-0-	-2355	-0-	604	2	11	9	Y	10					82
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	3					85
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	30					115

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

08	7161	X	5631	-0-	-1530	-0-	5631	2			N	-0-					59
09	6930	X	4056	-0-	-2874	-0-	4054	2	2	9	N	2	2	8			59
10	7161	X	4961	-0-	-2200	-0-	4961	2			N	-0-					59
11	6480	X	5128	-0-	-1352	-0-	5128	2			N	-0-					59
12	6541	X	4421	-0-	-2120	-0-	4421	2			N	-0-					59
01	5642	X	4825	-0-	-817	-0-	4825	2			N	-0-					59

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

08	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	5317	2			Y	-0-					197
09	5220	X	3869	-0-	-1351	-0-	3869	2			Y	-0-					197
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					197
11	5160	X	4132	-0-	-1028	-0-	4132	2			Y	-0-					197
12	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			Y	-0-					197
01	5332	X	4444	-0-	-888	-0-	4437	2	7	9	Y	6					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2323	-0-	-1552	-0-	2276	2	47	9	N	43					213
09	6150	X	4566	-0-	-1584	-0-	4530	2	36	9	N	33	173	1			73
10	7192	X	6411	-0-	-781	-0-	6411	2			N	-0-					73
11	6960	X	5058	-0-	-1902	-0-	5058	2			N	-0-					73
12	7192	X	5499	-0-	-1693	-0-	5499	2			N	-0-					73
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					73

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					136
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	4454	2			Y	-0-					20
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					20
10	5022	X	2675	-0-	-2347	-0-	2675	2			Y	-0-					20
11	4320	X	2025	-0-	-2295	-0-	222	1	1803	2	Y	-0-					20
12	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	201	1	4731	2	Y	-0-					20
01	5580	X	2426	-0-	-3154	-0-	198	1	2228	2	Y	-0-					20

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4221	2	11	9	Y	10					33
09	4890	X	4517	-0-	-373	-0-	4495	2	22	9	Y	20	43	1			10
10	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	3313	2	37	9	Y	34					44
11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	330	1	3629	2	Y	2					46
							2	9									
12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	340	1	3625	2	Y	136	78	1			104
							150	9									
01	4681	X	3428	-0-	-1253	-0-	318	1	3064	2	Y	42					146
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10300	-0-	-209	-0-	10280	2	20	9	Y	18					73
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			Y	-0-					73
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			Y	-0-					73
11	9960	X	9638	-0-	-322	-0-	9638	2			Y	-0-					73
12	10292	X	9607	-0-	-685	-0-	9607	2			Y	-0-					73
01	10292	X	7321	-0-	-2971	-0-	7321	2			Y	-0-					73

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	3588	2			Y	-0-					81
09	4200	X	2952	-0-	-1248	-0-	2952	2			Y	-0-					81
10	4340	X	852	-0-	-3488	-0-	852	2			Y	-0-					81
11	4200	X	500	-0-	-3700	-0-	418	1	82	2	Y	-0-					81
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	315	1	3194	2	Y	-0-					81
*01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	293	1	4659	2	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11299	2	22	9	Y	20					67
09	11370	X	10582	-0-	-788	-0-	10539	2	43	9	Y	39	86	1			20
10	11563	X	10630	-0-	-933	-0-	10589	2	41	9	Y	37					57
11	11160	X	10598	-0-	-562	-0-	10596	2	2	9	Y	2					59
12	11532	X	10618	-0-	-914	-0-	10468	2	150	9	Y	136	91	1			104
01	11315	X	9868	-0-	-1447	-0-	9822	2	46	9	Y	42					146

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2399	-0-	-391	-0-	2389	2	10	9	Y	9					36
09	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			Y	-0-					36
10	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			Y	-0-					36
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	660	1	1930	2	Y	-0-					36
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	681	1	1713	2	Y	-0-					36
*01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	682	1	2329	2	Y	-0-					36

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6396	-0-	-548	-0-	6396	2			Y	-0-					39
09	6720	X	5784	-0-	-936	-0-	5784	2			Y	-0-					39
10	6634	X	5654	-0-	-980	-0-	5654	2			Y	-0-					39
11	6240	X	4723	-0-	-1517	-0-	4570	2	153	9	Y	139					178
12	DLQ G-10		5269	-0-	5269	5269	5228	2	41	9	Y	37	180	1			35
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	10132	4863	2			Y	-0-					35

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			Y	-0-					29
09	10200	X	9887	-0-	-313	-0-	9887	2			Y	-0-					29
10	10540	X	10009	-0-	-531	-0-	10009	2			Y	-0-					29
11	10200	X	10181	-0-	-19	-0-	10017	2	164	9	Y	149					178
12	10540	X	8906	-0-	-1634	-0-	8874	2	32	9	Y	29	179	1			28
01	10540	X	10222	-0-	-318	-0-	10222	2			Y	-0-					28

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4002	2	11	9	Y	10					33
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3800	2	22	9	Y	20	43	1			10
10	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2956	2	4	9	Y	4					14
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	330	1	3634	2	Y	-0-					14
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	340	1	3524	2	Y	-0-	14	1			-0-
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	315	1	4025	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	4800	-0-	-2795	-0-	4800	2			Y	-0-					85
09	6030	X	2281	-0-	-3749	-0-	2281	2			Y	-0-					85
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					85
11	5250	X	242	-0-	-5008	-0-	242	1			Y	-0-					85
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	333	1	6738	2	Y	-0-					85
*01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	246	1	6975	2	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					28
09	6210	X	5449	-0-	-761	-0-	5449	2			N	-0-					28
10	8804	X	7372	-0-	-1432	-0-	7372	2			N	-0-					28
11	8520	X	2956	-0-	-5564	-0-	2956	2			N	-0-					28
12	8804	X	2063	-0-	-6741	-0-	2063	2			N	-0-					28
01	7378	X	470	-0-	-6908	-0-	470	2			N	-0-					28

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	10405	-0-	-1902	-0-	10405	2			N	-0-					32
09	10440	X	9763	-0-	-677	-0-	9763	2			N	-0-					32
10	10633	X	9985	-0-	-648	-0-	9985	2			N	-0-					32
11	10290	X	9813	-0-	-477	-0-	9813	2			N	-0-					32
12	10633	X	9945	-0-	-688	-0-	9945	2			N	-0-					32
01	10416	X	10070	-0-	-346	-0-	10070	2			N	-0-					32

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12568	-0-	-1103	-0-	12568	2			N	-0-					59
09	12630	X	11969	-0-	-661	-0-	11969	2			N	-0-					59
10	12958	X	12279	-0-	-679	-0-	12279	2			N	-0-					59
11	12420	X	11978	-0-	-442	-0-	11850	2	128	9	N	116					175
12	12679	X	12135	-0-	-544	-0-	12093	2	42	9	N	38	188	1			25
01	12555	X	12057	-0-	-498	-0-	12057	2			N	-0-					25

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	N	15					64
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1230	2	188	9	N	171	171	1			64
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13					77
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	1	4	9	N	4					81
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	647	1	33	9	N	30					111
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	9	N	85	172	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	4692	-0-	-2996	-0-	4592	2	100	9	Y	91	163	1			18
09	7440	X	3859	-0-	-3581	-0-	3859	2			Y	-0-					18
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7787	2	211	9	Y	192	172	1			38
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	16	1	9613	2	Y	-0-					38
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					38
*01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9211	2	182	9	Y	165	180	1			23

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	16320	-0-	-1381	-0-	16320	2			N	-0-					52
09	17130	X	15634	-0-	-1496	-0-	15634	2			N	-0-					52
10	17546	X	15855	-0-	-1691	-0-	15855	2			N	-0-					52
11	16590	X	15622	-0-	-968	-0-	15622	2			N	-0-					52
12	16306	X	16035	-0-	-271	-0-	16035	2			N	-0-					52
01	16306	X	16022	-0-	-284	-0-	16022	2			N	-0-					52

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			Y	-0-					90
09	5130	X	3636	-0-	-1494	-0-	3636	2			Y	-0-					90
10	5301	X	3361	-0-	-1940	-0-	3361	2			Y	-0-					90
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	660	1	5990	2	Y	-0-					90
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	650	1	4229	2	Y	-0-					90
01	4278	X	3917	-0-	-361	-0-	631	1	3286	2	Y	-0-					90

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	21					68
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	192	1	696	9	N	633	493	1			208
12	3100	N	6474	-0-	3374	3374	471	1	5531	2	N	429	337	1			300
							472	9									
*01	3100	N	5999	-0-	2899	6273	437	1	5478	2	N	76	159	1			217
							84	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6862	2	30	9	N	27					65
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6708	2	14	9	N	13					78
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7124	2	127	9	N	115	171	1			22
11	6900	X	6716	-0-	-184	-0-	480	1	6208	2	N	25					47
							28	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	496	1	7792	2	N	30					77
							33	9									
*01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	485	1	6899	2	N	33					110
							36	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					111
09	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-					111
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					111
11	5190	X	4316	-0-	-874	-0-	4316	2			N	-0-					111
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	2	2		-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8478	-0-	-543	-0-	8478	2			N	-0-					188
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					188
10	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	7634	2			N	-0-					188
11	8190	X	4887	-0-	-3303	-0-	4887	2			N	-0-					188
12	9083	X	2706	-0-	-6377	-0-	2704	2	2	9	N	2	146	1			44
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	15454	-0-	-511	-0-	15454	2			N	-0-					18
09	15570	X	14839	-0-	-731	-0-	14839	2			N	-0-					18
10	16089	X	15127	-0-	-962	-0-	15127	2			N	-0-					18
11	15570	X	13650	-0-	-1920	-0-	13650	2			N	-0-					18
12	16089	X	12941	-0-	-3148	-0-	12941	2			N	-0-					18
01	15469	X	13515	-0-	-1954	-0-	13515	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					124
*01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					124

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

08	8990	X	7956	-0-	-1034	-0-	7908	2	48	9	N	44					188
09	8550	X	8168	-0-	-382	-0-	8113	2	55	9	N	50	178	1			60
10	8742	X	8346	-0-	-396	-0-	8281	2	65	9	N	59					119
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	8036	2	57	9	N	52					171
12	8432	X	8326	-0-	-106	-0-	8261	2	65	9	N	59					230
01	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8080	2	69	9	N	63	182	1			111

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

08	10943	X	8584	-0-	-2359	-0-	8504	2	80	9	Y	73	172	1			23
09	10110	X	8407	-0-	-1703	-0-	8407	2			Y	-0-					23
10	10075	X	1820	-0-	-8255	-0-	1750	2	70	9	Y	64					87
11	9270	X	4885	-0-	-4385	-0-	448	1	4437	2	Y	-0-					87
12	8556	X	7044	-0-	-1512	-0-	492	1	6552	2	Y	-0-					87
01	8556	X	6822	-0-	-1734	-0-	151	1	6550	2	Y	110	170	1			27
							121	9									

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4566	2	128	9	Y	116	170	1			35
09	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	4064	2	47	9	Y	43					78
10	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3656	2	198	9	Y	180	180	1			78
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	330	1	5358	2	Y	65					143
							72	9									
12	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	310	1	3678	2	Y	105	177	1			71
							116	9									
01	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	88	1	3799	2	Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	244	1			53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4371	-0-	1271	1271	4238	2	133	9	Y	121					256
09	3000	N	4186	-0-	1186	2457	4154	2	32	9	Y	29	174	1			111
10	6837	X	4380	-0-	-2457	-0-	4380	2			Y	-0-					111
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	85					196
							94	9									
12	3751	X	443	-0-	-3308	-0-	289	1	154	9	Y	140	321	1			15
01	3751	X	309	-0-	-3442	-0-	309	1			Y	-0-					15

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9544	X	3491	-0-	-6053	-0-	3491	2			Y	-0-					45
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3250	2	143	9	Y	130	165	1			10
10	3100	N	5295	-0-	2195	2195	5295	2			Y	-0-					10
11	6637	X	4442	-0-	-2195	-0-	638	1	3611	2	Y	175	174	1			11
							193	9									
12	T. A.		3500	-0-	3500	3500	618	1	2882	2	Y	-0-					11
01	T. A.		1655	-0-	1655	5155	501	1	1154	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1154	2	151	9	Y	137					261
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	347	1			18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	202	174	1			46
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6267	2	204	9	Y	185	171	1			197
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-	174	1			19
10	6107	X	3022	-0-	-3085	-0-	2839	2	183	9	Y	166	163	1			22
11	5910	X	468	-0-	-5442	-0-	451	1	17	9	Y	15					37
12	6045	X	1945	-0-	-4100	-0-	337	1	1422	2	Y	169					206
							186	9									
01	6045	X	1587	-0-	-4458	-0-	311	1	1166	2	Y	100	174	1			132
							110	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	172	1			41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5997	-0-	-1412	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5917	-0-	-1073	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	4222	-0-	-3001	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5649	-0-	-1041	-0-	660	1	4989	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	664	1	5908	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5974	-0-	-71	-0-	653	1	5321	2	Y	-0-					-0-

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3096	-0-	-1709	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	660	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	680	1	4230	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	677	1	3736	2	Y	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			Y	-0-					99
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5118	2	75	9	Y	68	157	1			10
10	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			Y	-0-					10
11	5820	X	5556	-0-	-264	-0-	240	1	5316	2	Y	-0-					10
12	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	222	1	4976	2	Y	-0-					10
01	5890	X	1239	-0-	-4651	-0-	160	1	1079	2	Y	-0-					10

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4703	-0-	-1435	-0-	4703	2			Y	-0-					10
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4826	2	66	9	Y	60					70
10	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4581	2			Y	-0-					70
11	4560	X	4493	-0-	-67	-0-	240	1	4253	2	Y	-0-					70
12	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-	221	1	3472	2	Y	-0-					70
01	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	153	1	4258	2	Y	-0-					70

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	2345	-0-	-3328	-0-	2345	2			Y	-0-					12
09	5490	X	1798	-0-	-3692	-0-	1786	2	12	9	Y	11					23
10	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	3898	2			Y	-0-					23
11	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	210	1	3825	2	Y	-0-					23
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	3500	2	Y	-0-					23
01	2232	X	1001	-0-	-1231	-0-	213	1	788	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			137
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			137
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			137
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-			137
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-			137
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-			137

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-			19
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			19
10	6634	X	5176	-0-	-1458	-0-	5176	2			N	-0-			19
11	8460	X	5119	-0-	-3341	-0-	210	1	4909	2	N	-0-			19
12	8742	X	5632	-0-	-3110	-0-	219	1	5413	2	N	-0-			19
01	8742	X	3524	-0-	-5218	-0-	205	1	3319	2	N	-0-			19

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-			179
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-			179
10	5766	X	5407	-0-	-359	-0-	5407	2			Y	-0-			179
11	5940	X	5622	-0-	-318	-0-	210	1	5412	2	Y	-0-			179
12	7130	X	6212	-0-	-918	-0-	221	1	5991	2	Y	-0-			179
01	7130	X	6783	-0-	-347	-0-	289	1	6494	2	Y	-0-			179

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1950	-0-	-654	-0-	1950	2			Y	-0-			27
09	3000	N	3295	-0-	295	295	3284	2	11	9	Y	10			37
10	3100	N	2815	-0-	-285	10	2815	2			Y	-0-			37
11	1890	N	210	-0-	-1680	-0-	210	1			Y	-0-			37
12	3410	X	85	-0-	-3325	-0-	85	1			Y	-0-			37
01	3410	X	175	-0-	-3235	-0-	175	2			Y	-0-			37

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-			32
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-			32
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-			32
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	210	1	5625	2	N	-0-			32
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	221	1	6594	2	N	-0-			32
*01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	319	1	6413	2	N	-0-			32

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2098	-0-	-1560	-0-	2098	2			Y	-0-			38
09	3540	X	2149	-0-	-1391	-0-	2149	2			Y	-0-			38
10	2821	X	1409	-0-	-1412	-0-	1302	2	107	9	Y	97			135
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	605	1	2142	2	Y	-0-			135
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	667	1	2103	2	Y	-0-			135
*01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	639	1	2288	2	Y	-0-			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	Y	19					57
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	330	1	2393	2	Y	20					77
							22	9									
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	330	1	2126	2	Y	-0-					77
*01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	298	1	2716	2	Y	-0-					77

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3192	-0-	-2109	-0-	3192	2			Y	-0-					79
09	5130	X	3253	-0-	-1877	-0-	3253	2			Y	-0-					79
10	5301	X	4065	-0-	-1236	-0-	4013	2	52	9	Y	47					126
11	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	4193	2	136	9	Y	124	169	1			81
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3385	2	39	9	Y	35					116
01	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2			Y	-0-					116

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					20
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					20
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					20
11	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	480	1	4788	2	N	-0-					20
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	481	1	5254	2	N	-0-					20
*01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	456	1	5264	2	N	-0-					20

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					25
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					25
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					25
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					25
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			Y	-0-					15
09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	4334	2			Y	-0-					15
10	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	4449	2			Y	-0-					15
11	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	4346	2			Y	-0-					15
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					15
01	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	2			Y	-0-					15

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			Y	-0-					70
09	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	3544	2	161	9	Y	146	169	1			47
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	3435	2			Y	-0-					47
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			Y	-0-					47
12	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			Y	-0-					47
01	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	2			Y	-0-					47

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4044	2			N	-0-					74
09	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2			N	-0-					74
10	5239	X	4306	-0-	-933	-0-	4306	2			N	-0-					74
11	5070	X	4134	-0-	-936	-0-	4125	2	9	9	N	8					82
12	5239	X	3609	-0-	-1630	-0-	3607	2	2	9	N	2					84
01	4309	X	3555	-0-	-754	-0-	3541	2	14	9	N	13					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7070	X	3963	-0-	-3107	-0-	3314	2	649	9	Y	590	683	1			41
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3456	2	392	9	Y	356	350	1			47
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1919	2	288	9	Y	262	173	1			136
11	1200	X	836	-0-	-364	-0-	638	1	198	9	Y	180	172	1			144
12	T. A.		2178	-0-	2178	2178	604	1	1308	2	Y	242	172	1			214
							266	9									
01	T. A.		878	-0-	878	3056	590	1	88	2	Y	182	343	1			53
							200	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2746	2	111	9	Y	101					271
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	52	173	1			150
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	90	168	1			72
11	1950	N	209	-0-	-1741	-0-	209	1			Y	-0-					72
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					72
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					72

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					124
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-	97	1			-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					123
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					123
10	1922	X	486	-0-	-1436	-0-	486	2			N	-0-					123
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					123
12	3038	X	36	-0-	-3002	-0-	33	2	3	9	N	3					126
01	3038	X	422	-0-	-2616	-0-	422	2			N	-0-					126

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7973	2	22	9	N	20					166
09	8010	X	7730	-0-	-280	-0-	7662	2	68	9	N	62	171	1			57
10	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7845	2	6	9	N	5					62
11	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	7629	2	8	9	N	7					69
12	7998	X	7777	-0-	-221	-0-	7758	2	19	9	N	17					86
01	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	7538	2	11	9	N	10					96

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					124
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					124
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					124
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					124
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					124
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					49
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	7					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					95
09	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					95
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					95
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					95
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	562	1	202	9	N	184	173	1			106
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	659	1	1732	2	N	145	173	1			78
							160	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			Y	-0-					42
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			Y	-0-					42
10	9641	X	4074	-0-	-5567	-0-	4074	2			Y	-0-					42
11	9600	X	6789	-0-	-2811	-0-	418	1	6371	2	Y	-0-					42
12	9920	X	456	-0-	-9464	-0-	454	1	2	9	Y	2					44
01	9920	X	4331	-0-	-5589	-0-	491	1	3840	2	Y	-0-					44

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

08	2387	X	1395	-0-	-992	-0-	1370	2	25	9	Y	23					168
09	2100	X	1489	-0-	-611	-0-	1474	2	15	9	Y	14					182
10	2170	X	1058	-0-	-1112	-0-	1026	2	32	9	Y	29	169	1			42
11	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					42
12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1439	2	62	9	Y	56					98
*01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1524	2	33	9	Y	30					128

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					13
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4761	2			N	-0-					13
*01	1881	N	220	-0-	-1661	-0-	220	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					131
09	13	X	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					131
10	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					131
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					131
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					131
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					25
09	1200	X	297	-0-	-903	-0-	297	2			N	-0-					25
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					25
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

08	3100	N	3523	-0-	423	423	3523	2			Y	-0-					13
09	3000	N	3473	-0-	473	896	3291	2	182	9	Y	165	161	1			17
10	3100	N	3259	-0-	159	1055	3259	2			Y	-0-					17
11	4184	X	3129	-0-	-1055	-0-	330	1	2799	2	Y	-0-					17
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	341	1	4272	2	Y	136					153
							150	9									
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	315	1	4091	2	Y	63	177	1			39
							69	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

08	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	5459	2			Y	-0-					18
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					18
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-					18
11	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	660	1	4900	2	Y	-0-					18
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	341	1	6978	2	Y	-0-					18
01	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	341	1	5593	2	Y	172	170	1			20
							189	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

08	14B DENY		649	-0-	649	663	649	1			N	-0-					140
09	14B DENY		661	-0-	661	1324	660	1	1	9	N	1	131	1			10
10	14B DENY		693	-0-	693	2017	693	1			N	-0-					10
11	14B DENY		747	-0-	747	2764	747	1			N	-0-					10
12	14B DENY		682	-0-	682	3446	682	1			N	-0-					10
*01	4066	X	620	-0-	-3446	-0-	620	1			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					42
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
11	1260	N	342	-0-	-918	-0-	342	1			Y	-0-					42
12	1023	N	548	-0-	-475	-0-	546	1	2	9	Y	2					44
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-					44

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					34
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6659	2	177	9	Y	161	167	1			28
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			Y	-0-					28
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	660	1	5225	2	Y	-0-					28
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	682	1	7469	2	Y	-0-					28
01	7068	X	652	-0-	-6416	-0-	652	1			Y	-0-					28

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	6737	-0-	-2997	-0-	6737	2			Y	-0-					63
09	9420	X	7304	-0-	-2116	-0-	7304	2			Y	-0-					63
10	9734	X	6344	-0-	-3390	-0-	6344	2			Y	-0-					63
11	8280	X	7322	-0-	-958	-0-	660	1	6662	2	Y	-0-					63
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	679	1	6865	2	Y	-0-					63
01	7502	X	6117	-0-	-1385	-0-	556	1	5561	2	Y	-0-					63

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	8714	-0-	-2477	-0-	8602	2	112	9	Y	102	168	1			28
09	10350	X	7498	-0-	-2852	-0-	7444	2	54	9	Y	49	36	1			41
10	10075	X	7928	-0-	-2147	-0-	7928	2			Y	-0-					41
11	9750	X	8501	-0-	-1249	-0-	8501	2			Y	-0-					41
12	8246	X	6436	-0-	-1810	-0-	341	1	6095	2	Y	-0-					41
01	8246	X	3721	-0-	-4525	-0-	321	1	3184	2	Y	196	170	1			67
							216	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					114
09	7770	X	3723	-0-	-4047	-0-	3723	2			N	-0-					114
10	12214	X	5590	-0-	-6624	-0-	5584	2	6	9	N	5					119
11	11820	X	7203	-0-	-4617	-0-	319	1	6884	2	N	-0-					119
12	12214	X	4034	-0-	-8180	-0-	331	1	3703	2	N	-0-					119
01	9827	X	203	-0-	-9624	-0-	131	1	72	9	N	65	171	1			13

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	3000	N	8193	-0-	5193	5193	8193	2			N	-0-					40
10	3100	N	1782	-0-	-1318	3875	1782	2			N	-0-					40
11	3000	N	342	-0-	-2658	1217	341	1	1	9	N	1					41
12	1548	X	331	-0-	-1217	-0-	331	1			N	-0-					41
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

08	9951	X	5815	-0-	-4136	-0-	5815	2			Y	-0-					83
09	9630	X	7364	-0-	-2266	-0-	7364	2			Y	-0-					83
10	9269	X	6425	-0-	-2844	-0-	6397	2	28	9	Y	25					108
11	8970	X	5855	-0-	-3115	-0-	330	1	5525	2	Y	-0-					108
12	6820	X	1916	-0-	-4904	-0-	166	1	1750	2	Y	-0-					108
01	6820	X	882	-0-	-5938	-0-	184	1	698	2	Y	-0-					108

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					14
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					14
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4447	2	94	9	N	85					99
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	435	1	2788	2	N	205	173	1			131
							226	9									
12	4061	X	2007	-0-	-2054	-0-	450	1	1522	2	N	32					163
							35	9									
01	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	452	1	2900	2	N	2					165
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	163	1			72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

08	17545	X	6430	-0-	-11115	-0-	6252	2	178	9	Y	162	171	1			55
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					55
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6426	2	41	9	Y	37					92
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	435	1	6409	2	Y	136	172	1			56
							150	9									
12	T. A.		7538	-0-	7538	7538	451	1	7034	2	Y	48					104
							53	9									
01	T. A.		5969	-0-	5969	13507	433	1	5536	2	Y	-0-					104

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

08	15035	X	7568	-0-	-7467	-0-	7568	2			Y	-0-					33
09	14550	X	7020	-0-	-7530	-0-	7020	2			Y	-0-					33
10	15035	X	7176	-0-	-7859	-0-	6938	2	238	9	Y	216	172	1			77
11	11820	X	7295	-0-	-4525	-0-	616	1	6679	2	Y	-0-					77
12	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	612	1	6125	2	Y	20					97
							22	9									
*01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	638	1	6940	2	Y	-0-					97

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	330	1	39	9	Y	35					108
12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	337	1	96	9	Y	87	174	1			21
*01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

08	14B2 EXT		696	-0-	696	825	696	2			Y	-0-					15
09	14B2 EXT		747	-0-	747	1572	747	2			Y	-0-					15
10	2245	X	673	-0-	-1572	-0-	638	2	35	9	Y	32					47
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	589	2	175	9	Y	159	170	1			36
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-					36
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			Y	-0-					36

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	525	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	609	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	609	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	300	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	-0-					-0-
*01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1118	1	3624	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	564	2	N	-0-					-0-
09	870	N	420	-0-	-450	-0-	105	1	315	2	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	84	1	549	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	N	-0-					-0-
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1044	-0-	-1746	-0-	675	1	369	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	108	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1004	-0-	-1786	-0-	311	1	693	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	457	-0-	-773	-0-	117	1	340	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1133	-0-	-913	-0-	171	1	962	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1517	-0-	-529	-0-	536	1	981	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	859	-0-	-1032	-0-	308	1	551	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	582	-0-	-1248	-0-	291	1	291	2	N	-0-					-0-
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	928	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	918	-0-	-162	-0-	123	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	965	-0-	-151	-0-	229	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	271	-0-	-1620	-0-	152	1	119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5122	-0-	2122	2122	1	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5449	-0-	2349	4471	1	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4749	-0-	1749	6220	1	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	7313	X	1093	-0-	-6220	-0-	1	1	1092	2	N	-0-					-0-
*01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1	1	4145	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	1	1	975	2	N	-0-					-0-
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	1	1	575	2	N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1	1	1069	2	N	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1	1	842	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					8
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					8
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					8
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	1	1	851	2	Y	-0-					8
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-					8
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	1	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	928	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					3
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					3
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					3
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					3
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					3
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	Y	7	7	1			3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1310	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	873	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					30
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					30
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					30
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					30
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					30
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					30

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					31
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					31
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					31
11	3000	N	5802	-0-	2802	2802	5802	2			N	-0-					31
12	3100	N	2145	-0-	-955	1847	2145	2			N	-0-					31
*01	3100	N	2584	-0-	-516	1331	2584	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	N	-0-					7
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	787	2	N	-0-					7
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					7
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
12	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					7
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	23	1	844	2	N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	15	1	599	2	N	-0-					16
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	30	1	537	2	N	-0-					16
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-					16
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					16
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	18	1	669	2	N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	4026	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	1904	-0-	-2653	-0-	1898	2	6	9	N	5	5	8			85
09	4410	X	2069	-0-	-2341	-0-	2063	2	6	9	N	5	5	8			85
10	4092	X	2034	-0-	-2058	-0-	2034	2			N	-0-					85
11	3960	X	1529	-0-	-2431	-0-	1529	2			N	-0-					85
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					85
01	2139	X	764	-0-	-1375	-0-	764	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	2863	-0-	-3585	-0-	2856	2	7	9	N	6	6	8			47
09	6420	X	3103	-0-	-3317	-0-	3096	2	7	9	N	6	6	8			47
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					47
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					47
12	5890	X	5609	-0-	-281	-0-	5609	2			N	-0-					47
01	7130	X	4582	-0-	-2548	-0-	4582	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	3	3	8			97
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3641	2	3	9	N	3	3	8			97
10	3131	X	739	-0-	-2392	-0-	736	2	3	9	N	3	3	8			97
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	3	3	8			97
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5534	2	3	9	N	3	3	8			97
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1	1	3925	2	N	-0-					97

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	4195	2	33	9	N	30	30	1			-0-
09	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3040	-0-	-1207	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	71	1	1248	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	5731	2			N	-0-					10
09	5790	X	5731	-0-	-59	-0-	5731	2			N	-0-					10
10	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	5782	2			N	-0-					10
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					10
12	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	5735	2			N	-0-					10
01	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	261	1	4603	2	N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	298	1	4745	2	N	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	231	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	182	1	3712	2	N	-0-					-0-
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	224	1	3930	2	N	-0-					-0-
*01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	218	1	3823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3547	-0-	3547	5280	3547	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2383	-0-	2383	7663	2383	2			Y	-0-					-0-
10	10613	X	2950	-0-	-7663	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2542	-0-	-992	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	26	1	3141	2	Y	-0-					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021 - WELL PLUGGED 11/11/21

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

08	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	6278	2	24	9	N	22	22	1			-0-
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6331	-0-	-24	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6049	-0-	-101	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					12
09	1230	N	639	-0-	-591	-0-	639	2			N	-0-					12
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					12
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					12
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					12
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					12

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3454	2	61	9	N	55					55
12	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2			N	-0-					55
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					55

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					70
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					70
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					70
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					15
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					15
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					15
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	949	-0-	-1097	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	830	-0-	-670	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	43	-0-	-1662	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	5545	-0-	-3352	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1601	-0-	-1592	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610																	
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250																	
08	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	2			N	-0-					6
09	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			N	-0-					6
10	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-					6
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					6
12	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					6
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					6

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3005	-0-	-653	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	387	-0-	-2434	-0-	387	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5237	-0-	-1056	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4326	-0-	-1284	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	384	-0-	-5166	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5239	X	1424	-0-	-3815	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
*01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

08	6386	X	6299	-0-	-87	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6107	-0-	-73	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6216	-0-	-108	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1888	-0-	-840	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1974	-0-	-666	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1601	-0-	-1127	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	292	-0-	-2348	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

08	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1995	-0-	-585	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1429	-0-	-865	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	2			N	-0-					-0-
*01	2564	N	2275	-0-	-289	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

08	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
*01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
*01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2523	-0-	-447	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2330	-0-	-739	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5267	-0-	-189	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4779	-0-	-471	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

08	2604	N	1964	-0-	-640	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2246	-0-	-274	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

08	3441	X	1814	-0-	-1627	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

08	3038	X	1710	-0-	-1328	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1361	-0-	-1579	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1353	-0-	-1468	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1566	-0-	-924	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	994	-0-	-1145	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
*01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

08	10943	X	10868	-0-	-75	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10364	-0-	-226	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10744	-0-	-199	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
*01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	1401	-0-	-3187	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5041	-0-	1941	1941	5041	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4592	-0-	1492	3433	4592	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6077	-0-	-309	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5884	-0-	-296	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6121	-0-	-172	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
*01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	838	-0-	-3936	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

08	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
*01	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

08	2573	N	2125	-0-	-448	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3941	-0-	-678	-0-	3941	2			N	-0-					84
09	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	3748	2			N	-0-					84
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					84
11	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	3985	2			N	-0-					84
12	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	2			N	-0-					84
01	4340	X	3182	-0-	-1158	-0-	3182	2			N	-0-					84

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	1137	-0-	-3172	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	750	X	283	-0-	-467	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

08	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
*01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1291	-0-	-239	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

08	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1150	-0-	-989	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

08	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	826	-0-	-2987	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1674	-0-	-1536	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	605	-0-	-1658	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	452	-0-	-1558	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	346	-0-	-1576	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

08	4402	X	3904	-0-	-498	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4244	-0-	-3	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3584	-0-	-725	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					58
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					58
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					58
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					58
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					58
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					58

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

08	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

08	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3280	-0-	-950	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3047	-0-	-1479	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1792	-0-	-936	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

08	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5544	-0-	-253	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4964	-0-	-833	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5750	-0-	-16	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

08	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2866	-0-	-1184	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

08	4464	X	1006	-0-	-3458	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

08	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	134	-0-	-3927	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6500	-0-	-72	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	55	-0-	-1715	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1168	-0-	-2800	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	494	-0-	-3346	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	313	-0-	-3097	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3271	2	43	9	N	39	33	1			6

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

08	6603	X	5442	-0-	-1161	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4630	-0-	-1640	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5485	-0-	-622	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

08	7161	X	7110	-0-	-51	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6653	-0-	-337	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					9
09	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	1616	2			N	-0-					9
10	2232	N	1086	-0-	-1146	-0-	1086	2			N	-0-					9
11	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	1773	2			N	-0-					9
12	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1188	2			N	-0-					9
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3878	-0-	-82	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1433	-0-	-799	-0-	1433	2			N	-0-					7
09	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	2			N	-0-					7
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					7
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					7
12	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					7
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					30
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					30
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					30
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					30
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					30
01	2263	X	2003	-0-	-260	-0-	1959	2	44	9	N	40	58	1			12

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

08	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
09	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
10	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
*01	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

08	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4551	-0-	-9	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

08	3813	X	3056	-0-	-757	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5700	-0-	-66	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5685	-0-	-267	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6182	-0-	-58	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5856	-0-	-592	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5486	-0-	-754	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4497	-0-	-1889	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5789	-0-	-1141	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4601	-0-	-2560	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6119	-0-	-751	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
*01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					53
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					53
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					53
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					53
12	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					53
01	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1474	2	44	9	N	40	77	1			16

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4198	-0-	-917	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4037	-0-	-763	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3824	-0-	-766	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3898	-0-	-566	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1348	-0-	-992	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6569	-0-	-34	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6066	-0-	-624	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5979	-0-	-711	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5684	-0-	-1167	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	1449	-0-	-2121	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1981	-0-	-1708	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1094	-0-	-2476	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	910	-0-	-578	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

08	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5305	-0-	-815	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5922	-0-	-78	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6179	-0-	-52	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3937	-0-	-233	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4239	-0-	-566	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1838	-0-	-1282	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1507	-0-	-1717	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	1098	-0-	-822	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1018	-0-	-656	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1268	-0-	-352	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2439	-0-	-940	-0-	2439	2			Y	-0-					11
09	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	2193	2	64	9	Y	58	53	1			16
10	3007	X	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			Y	-0-					16
11	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2096	2	50	9	Y	45	54	1			7
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					7
*01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2431	2	65	9	Y	59	53	1			13

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9857	-0-	-32	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8781	-0-	-549	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	5319	-0-	-4415	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8279	-0-	-1261	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	5367	-0-	-4491	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6621	-0-	-3237	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					4
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4629	2	28	9	Y	25	22	1			7
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					7
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4979	2	23	9	Y	21	25	1			3
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			Y	-0-					3
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5147	2	30	9	Y	27	24	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5474	-0-	-466	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5690	-0-	-250	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5165	-0-	-663	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

08	6293	X	5031	-0-	-1262	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5080	-0-	-740	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
*01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4948	-0-	-508	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4753	-0-	-527	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4811	-0-	-109	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					20
09	1050	X	635	-0-	-415	-0-	635	2			N	-0-					20
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					20
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					20
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					20
01	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	3728	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

08	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5800	-0-	-1520	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5195	-0-	-2586	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6195	-0-	-1586	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
*01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4954	-0-	-566	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5026	-0-	-678	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5059	-0-	-281	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
*01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1729	-0-	-1526	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1975	-0-	-1280	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1427	-0-	-1123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2238	-0-	-397	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	498	-0-	-2137	-0-	498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

08	5239	X	3707	-0-	-1532	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3141	-0-	-1929	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3568	-0-	-1578	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3393	-0-	-1377	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3181	-0-	-1004	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

08	5549	X	4709	-0-	-840	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4917	-0-	-453	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

08	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5087	-0-	-183	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
*01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4414	-0-	-484	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4136	-0-	-604	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3839	-0-	-563	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3700	-0-	-299	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8531	-0-	-242	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8419	-0-	-131	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8574	-0-	-261	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8411	-0-	-300	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

08	7037	X	6192	-0-	-845	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5617	-0-	-1193	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3978	-0-	-2191	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	919	-0-	-5081	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4272	-0-	-1928	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

08	10788	X	8690	-0-	-2098	-0-	8690	2			Y	-0-					3
09	10440	X	8434	-0-	-2006	-0-	8434	2			Y	-0-					3
10	9145	X	8562	-0-	-583	-0-	8562	2			Y	-0-					3
11	8850	X	7730	-0-	-1120	-0-	7730	2			Y	-0-					3
12	9145	X	7357	-0-	-1788	-0-	7357	2			Y	-0-					3
01	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	7632	2	20	9	Y	18	18	1			3

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

08	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4818	-0-	-432	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5209	-0-	-11	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1648	-0-	-782	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1783	-0-	-480	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					4
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					4
10	3441	X	313	-0-	-3128	-0-	313	2			Y	-0-					4
11	4770	X	2446	-0-	-2324	-0-	2446	2			Y	-0-					4
12	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	3346	2			Y	-0-					4
*01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7743	2	42	9	Y	38	36	1			6

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	4270	2			N	-0-					82
09	4170	X	4112	-0-	-58	-0-	4112	2			N	-0-					82
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					82
11	4170	X	4156	-0-	-14	-0-	4156	2			N	-0-					82
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4333	2	22	9	N	20					102
01	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			N	-0-					102

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3054	-0-	-2061	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3397	-0-	-1343	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3162	-0-	-1550	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1658	-0-	-2752	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6717	-0-	-258	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6187	-0-	-503	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

08	7440	X	6744	-0-	-696	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6623	-0-	-517	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6555	-0-	-15	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

08	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6211	-0-	-361	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4834	-0-	-776	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5130	-0-	-202	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6278	-0-	-412	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6373	-0-	-509	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6546	-0-	-24	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6671	-0-	-1110	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6281	-0-	-1283	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6341	-0-	-1099	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7163	-0-	-1327	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8082	-0-	-408	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8025	-0-	-283	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

08	3968	X	1001	-0-	-2967	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2232	-0-	-1188	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1853	-0-	-441	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	375	-0-	-3097	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

08	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2083	-0-	-1575	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

08	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3929	-0-	-1021	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4882	-0-	-16	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
10	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
11	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

08	6758	X	2783	-0-	-3975	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	237	-0-	-6303	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	402	-0-	-6356	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
*01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

08	5146	X	2188	-0-	-2958	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 2HQ	RRCID -> 236489						COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 8304		PERF. 8470 - 11972
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8438	-0-	5438	5438	8438	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7423	-0-	4323	9761	7423	2			N	-0-					-0-
*01	17235	X	7474	-0-	-9761	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
	WB 358 B				WELL #: 3 H	RRCID -> 236491						COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7364 - 9973
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5527	-0-	2427	2427	5527	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5974	-0-	2874	5301	5974	2			N	-0-					-0-
	MCANIER				WELL #: 6 H	RRCID -> 236492						COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7252		PERF. 7575 - 10380
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 5HM	RRCID -> 236493						COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8540 - 10950
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DICKESON A				WELL #: 2 H	RRCID -> 236495						COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7573 - 9992
08	8339	X	7055	-0-	-1284	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6569	-0-	-1081	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7013	-0-	-892	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5462	-0-	-1918	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5873	-0-	-1195	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5653	-0-	-1415	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 4HK	RRCID -> 236498						COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8363		PERF. 8440 - 10432
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
*01	193	X	105	-0-	-88	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
*01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4474	-0-	-2284	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	3426	-0-	-3114	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3933	-0-	-2825	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
*01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	735	-0-	-1245	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5423	-0-	-1676	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5542	-0-	-1328	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5586	-0-	-804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

08	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4070	-0-	-730	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4233	-0-	-567	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

08	7998	X	5305	-0-	-2693	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4271	-0-	-3469	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	3074	-0-	-3777	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	1097	-0-	-4513	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	624	-0-	-4677	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

08	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

08	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			Y	-0-					9
09	3870	X	3026	-0-	-844	-0-	3001	2	25	9	Y	23	25	1			7
10	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	3187	2			Y	-0-					7
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4458	2	29	9	Y	26	29	1			4
12	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			Y	-0-					4
01	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	2330	2	32	9	Y	29	27	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6043	-0-	-994	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4848	-0-	-1879	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3272	-0-	-510	-0-	3272	2			Y	-0-					14
09	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	3070	2			Y	-0-					14
10	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	3035	2			Y	-0-					14
11	3720	X	1841	-0-	-1879	-0-	1841	2			Y	-0-					14
12	3286	X	1246	-0-	-2040	-0-	1246	2			Y	-0-					14
01	3286	X	1171	-0-	-2115	-0-	1171	2			Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1912	-0-	-1095	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1455	-0-	-1155	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	1937	-0-	-977	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3799	-0-	699	699	3799	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8571	-0-	-789	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7539	-0-	-2133	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	5076	-0-	-4374	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8350	-0-	-1415	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8005	-0-	-1760	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	1323	-0-	-2459	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9160	-0-	6160	6160	9160	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9132	-0-	6032	12192	9132	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3883	-0-	783	12975	3883	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1297	-0-	-2051	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1540	-0-	-1700	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1499	-0-	-1849	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1106	-0-	-1894	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	364	-0-	-1217	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5201	-0-	-1061	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5467	-0-	-702	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	354	-0-	-6621	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	83	-0-	-6667	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5589	-0-	-1324	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
09	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
*01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5785	-0-	-1283	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5398	-0-	-1670	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4774	-0-	-124	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3048	-0-	-1692	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
*01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1639	-0-	-431	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1490	-0-	-618	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5259	-0-	-171	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7385	-0-	-489	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7160	-0-	-340	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7392	-0-	-141	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7012	-0-	-158	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6975	-0-	-434	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

08	8990	X	6853	-0-	-2137	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7184	-0-	-1516	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7369	-0-	-1125	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7595	-0-	-625	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
*01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

08	6262	X	5616	-0-	-646	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5355	-0-	-255	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4067	-0-	-1699	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

08	4650	X	2807	-0-	-1843	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3535	-0-	-965	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

08	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4450	2			N	-0-					16
09	4680	X	4132	-0-	-548	-0-	4132	2			N	-0-					16
10	4836	X	2762	-0-	-2074	-0-	2762	2			N	-0-					16
11	4680	X	2448	-0-	-2232	-0-	2448	2			N	-0-					16
12	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	4023	2			N	-0-					16
01	4464	X	3493	-0-	-971	-0-	3493	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5520	-0-	-150	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3400	-0-	-2270	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4806	-0-	-1053	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

08	4557	X	3061	-0-	-1496	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	1962	-0-	-2595	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

08	5363	X	1966	-0-	-3397	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
10	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

08	5549	X	1894	-0-	-3655	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	83	-0-	-4908	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2748	-0-	-2082	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

08	4526	X	2628	-0-	-1898	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	200	-0-	-4326	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

08	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	5557	2	3	9	N	3					51
09	5400	X	4278	-0-	-1122	-0-	4278	2			N	-0-					51
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					51
11	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					51
12	5549	X	4146	-0-	-1403	-0-	4146	2			N	-0-					51
01	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	4490	2			N	-0-					51

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

08	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5125	-0-	-1655	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5928	-0-	-822	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5599	-0-	-1376	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5580	-0-	-1054	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

08	806	N	53	-0-	-753	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

08	7471	X	7453	-0-	-18	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6716	-0-	-514	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5221	-0-	-2250	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5632	-0-	-506	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4783	-0-	-1157	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5794	-0-	-146	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

08	14B2 EXT		2040	-0-	2040	2040	2040	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6660	-0-	-2040	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
*01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

08	7533	X	7402	-0-	-131	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7198	-0-	-92	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7352	-0-	-181	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575																	
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
*01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

08	3131	X	2475	-0-	-656	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1725	-0-	-1189	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1245	-0-	-1575	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	582	-0-	-2177	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	485	-0-	-2119	-0-	485	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

08	8153	X	6883	-0-	-1270	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5964	-0-	-1926	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6825	-0-	-1266	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6341	-0-	-1489	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6581	-0-	-1479	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
*01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

08	5766	X	4211	-0-	-1555	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4265	-0-	-1015	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5285	-0-	-47	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4036	-0-	-738	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			N	-0-					11
09	4980 X	4959	-0-	-21	-0-	4959	2			N	-0-					11
10	5363 X	5065	-0-	-298	-0-	5065	2			N	-0-					11
11	5190 X	4610	-0-	-580	-0-	4610	2			N	-0-					11
12	5363 X	3376	-0-	-1987	-0-	3376	2			N	-0-					11
01	5115 X	690	-0-	-4425	-0-	690	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2307	-0-	-1072	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	1661	-0-	-1609	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3268	-0-	-2	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	1177	-0-	-1923	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					24
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					24
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					24
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					24
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					24
*01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

08	5797	X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4454	-0-	-766	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

08	5208	X	4447	-0-	-761	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4306	-0-	-164	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4233	-0-	-147	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

08	5921	X	4257	-0-	-1664	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
11	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
12	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
*01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

08	8959	X	7786	-0-	-1173	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	4759	-0-	-3881	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6239	-0-	-2689	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6808	-0-	-1502	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

08	8432	X	7594	-0-	-838	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7215	-0-	-675	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7373	-0-	-780	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7242	-0-	-648	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7115	-0-	-1038	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6920	-0-	-675	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

08	7843	X	6013	-0-	-1830	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6161	-0-	-1429	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6544	-0-	-803	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6373	-0-	-557	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6094	-0-	-788	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5864	-0-	-677	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

08	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	3933	2			N	-0-					23
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4070	2			N	-0-					23
10	4588	X	4343	-0-	-245	-0-	4343	2			N	-0-					23
11	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					23
12	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	2			N	-0-					23
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	3982	2	165	9	N	150	149	1			24

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6344	-0-	-1756	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7421	-0-	-949	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7208	-0-	-892	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					5
09	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	2272	2			N	-0-					5
10	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			N	-0-					5
11	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	2332	2			N	-0-					5
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					5
01	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2370	2	25	9	N	23	24	1			4

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	2			N	-0-					-0-
*01	4148	X	3527	-0-	-621	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4230	-0-	-730	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5101	-0-	-2789	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	1848	-0-	-6305	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	3526	-0-	-4627	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4675	-0-	-95	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4716	-0-	-213	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3836	-0-	-1684	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4010	-0-	-1694	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3767	-0-	-1937	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5110	-0-	-780	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3962	-0-	-2008	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4830	-0-	-1339	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4960	-0-	-1010	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021 - WELL PLUGGED 10/20/21

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332 X	4265	-0-	-1067	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	5019	-0-	-65	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4088 X	2271	-0-	-1817	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
09	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	1247	-0-	-4426	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	3055	-0-	-2435	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	5545	-0-	-128	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*01	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10699	-0-	-802	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9828	-0-	-1302	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	7528	-0-	-3973	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	6178	-0-	-4502	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	1345	-0-	-9350	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	1416	-0-	-9279	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	5478	-0-	-3729	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6553	-0-	-677	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5878	-0-	-1593	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	4715	-0-	-2515	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5590	-0-	-1168	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3896	-0-	-784	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2804	-0-	-2032	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4733	-0-	-1715	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4525	-0-	-1475	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4611	-0-	-814	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	788	-0-	-3955	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

08	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3599	-0-	-1261	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4035	-0-	-987	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3888	-0-	-612	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6981	-0-	-9	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	3685	-0-	-3941	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5837	-0-	-1543	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

08	8959	X	6731	-0-	-2228	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5819	-0-	-2851	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8333	-0-	-502	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8281	-0-	-89	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7769	-0-	-198	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
*01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

08	9548	X	8644	-0-	-904	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7886	-0-	-1294	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
10	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7878	-0-	-802	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7700	-0-	-700	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3923	-0-	-1068	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3213	-0-	-1737	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3041	-0-	-2074	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3697	-0-	-1418	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

08	7533	X	5451	-0-	-2082	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
*01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

08	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

08	11005	X	8919	-0-	-2086	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6984	-0-	-1926	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	847	-0-	-7554	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	2620	-0-	-6020	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	707	-0-	-8221	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	2077	-0-	-6851	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6289	-0-	-191	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	2040	-0-	-4470	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					5
09	3000	N	2900	-0-	-100	289	2900	2			N	-0-					5
10	3100	N	2924	-0-	-176	113	2924	2			N	-0-					5
11	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					5
12	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2525	2			N	-0-					5
01	3038	X	1106	-0-	-1932	-0-	1067	2	39	9	N	35	33	1			7

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	5167	-0-	-2986	-0-	5167	2			Y	-0-					19
09	7890	X	432	-0-	-7458	-0-	432	2			Y	-0-					19
10	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	4221	2			Y	-0-					19
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7142	2	122	9	Y	111	105	1			25
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-					25
*01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3940	-0-	-431	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4443	-0-	-455	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3664	-0-	-1076	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
*01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4321	-0-	-763	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4133	-0-	-951	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16455	-0-	-1339	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15848	-0-	-1372	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16896	-0-	-340	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
11	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
12	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
*01	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
10	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
*01	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

08	6603	X	6085	-0-	-518	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6177	-0-	-273	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5764	-0-	-901	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5036	-0-	-1414	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	965	-0-	-5421	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

08	12586	X	7718	-0-	-4868	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
09	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
10	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11573	-0-	-517	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

08	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	133	-0-	-4207	-0-	133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

08	6789	X	4975	-0-	-1814	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4655	-0-	-625	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4946	-0-	-510	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

08	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5585	-0-	-445	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5404	-0-	-827	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4413	-0-	-1497	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4372	-0-	-1394	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	660	-0-	-840	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	641	-0-	-439	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7118	-0-	-446	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6033	-0-	-1287	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6276	-0-	-1288	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6103	-0-	-1461	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
*01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

08	10292	X	8673	-0-	-1619	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8208	-0-	-852	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8556	-0-	-806	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7660	-0-	-1400	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8915	-0-	-261	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8113	-0-	-567	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

08	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
09	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
10	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
11	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
12	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
*01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

08	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	1849	-0-	-2460	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	540	X	121	-0-	-419	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3854	-0-	-256	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2464	-0-	-1526	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3230	-0-	-1296	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3477	-0-	-843	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3843	-0-	-621	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3633	-0-	-537	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					26
09	2520	N	1964	-0-	-556	-0-	1964	2			N	-0-					26
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					26
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					26
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
09	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					15
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					15
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					15
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					15
01	1302	N	213	-0-	-1089	-0-	213	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34504	X	34504	-0-	-0-	-0-	34504	2			N	-0-					-0-
09	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	32239	2			N	-0-					-0-
10	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	31793	2			N	-0-					-0-
11	30486	X	30486	-0-	-0-	-0-	30486	2			N	-0-					-0-
12	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
*01	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	29662	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					83
09	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	4018	2			N	-0-					83
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					83
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					83
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4876	2	21	9	N	19					102
*01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4113	-0-	-387	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4256	-0-	-425	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3984	-0-	-486	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4251	-0-	-368	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2974	-0-	-416	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2781	-0-	-722	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	395	-0-	-3108	-0-	395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5742	-0-	-858	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5020	-0-	-1800	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4692	-0-	-2128	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					6
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1756	2	26	9	Y	24	23	1			7
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					7
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	948	2	22	9	Y	20	24	1			3
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					3
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1930	2	33	9	Y	30	27	1			6

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	643	-0-	-721	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	148	-0-	-1061	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8435	-0-	-1330	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8092	-0-	-619	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6680	-0-	-2434	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4384	-0-	-2281	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4940	-0-	-1060	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2548	-0-	-3001	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4031	-0-	-1270	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

08	5115	X	4041	-0-	-1074	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4168	-0-	-362	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8165	-0-	-329	-0-	8165	2			Y	-0-					5
09	8220	X	7117	-0-	-1103	-0-	7117	2			Y	-0-					5
10	8494	X	7981	-0-	-513	-0-	7981	2			Y	-0-					5
11	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			Y	-0-					5
12	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	7759	2			Y	-0-					5
01	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3623	-0-	-686	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2968	-0-	-1202	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	1375	-0-	-2934	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2601	-0-	-1059	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1837	-0-	-1790	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3278	-0-	-1612	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5035	-0-	-421	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3240	-0-	-604	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5353	-0-	-72	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4546	-0-	-848	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5003	-0-	-187	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4443	-0-	-297	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*01	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

08	11811	X	8794	-0-	-3017	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9296	-0-	-904	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9043	-0-	-908	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7846	-0-	-1334	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	6791	-0-	-2819	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

08	15035	X	13454	-0-	-1581	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12943	-0-	-1127	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13613	-0-	-1546	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12862	-0-	-1808	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13074	-0-	-2085	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12530	-0-	-1079	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

08	5084	X	4077	-0-	-1007	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2864	-0-	-2056	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3127	-0-	-1957	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2967	-0-	-1893	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2773	-0-	-1970	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1055	-0-	-3037	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7875	-0-	-619	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7108	-0-	-482	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7534	-0-	-236	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7516	-0-	-513	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					39
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					39
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					39

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					29
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					29
10	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	1822	2			N	-0-					29
11	3000	N	3491	-0-	491	491	3491	2			N	-0-					29
12	2976	N	2310	-0-	-666	-0-	2310	2			N	-0-					29
01	1829	N	1010	-0-	-819	-0-	1010	2			N	-0-					29

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	112995	X	33292	-0-	-79703	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
11	109350	X	80620	-0-	-28730	-0-	80620	2			N	-0-					-0-
12	112995	X	60072	-0-	-52923	-0-	60072	2			N	-0-					-0-
*01	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	48234	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8615	-0-	5615	5615	8615	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7821	-0-	4721	10336	7821	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7683	-0-	4683	15019	7683	2			N	-0-					-0-
12	24210	X	9191	-0-	-15019	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

08	8153	X	6325	-0-	-1828	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5967	-0-	-1923	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5663	-0-	-907	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5104	-0-	-1220	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

08	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	2			N	-0-					46
09	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	3401	2			N	-0-					46
10	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	3571	2			N	-0-					46
11	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3366	2			N	-0-					46
12	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	2			N	-0-					46
01	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

08	4774	X	2052	-0-	-2722	-0-	2052	2			N	-0-					33
09	3930	X	946	-0-	-2984	-0-	946	2			N	-0-					33
10	4061	X	1975	-0-	-2086	-0-	1975	2			N	-0-					33
11	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	3043	2			N	-0-					33
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					33
01	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			N	-0-					33

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

08	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5478	-0-	-1302	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4317	-0-	-2689	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2193	-0-	-1496	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2211	-0-	-1359	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3359	-0-	-733	-0-	3359	2			N	-0-					9
09	3510	X	2954	-0-	-556	-0-	2954	2			N	-0-					9
10	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3369	2	61	9	N	55	51	1			13
11	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	3139	2			N	-0-					13
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					13
01	3441	X	2870	-0-	-571	-0-	2802	2	68	9	N	62	54	1			21

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2			N	-0-					6
09	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					6
10	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2475	2	31	9	N	28	27	1			7
11	2940	X	1409	-0-	-1531	-0-	1409	2			N	-0-					7
12	2945	N	2309	-0-	-636	-0-	2309	2			N	-0-					7
01	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	2173	2	40	9	N	36	31	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5358	-0-	-1555	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5541	-0-	-1149	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5543	-0-	-378	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3806	-0-	-1929	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

08	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4358	-0-	-472	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4119	-0-	-621	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	695	-0-	-4203	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

08	4650	X	1816	-0-	-2834	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	1693	-0-	-2627	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1575	-0-	-1091	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1962	-0-	-618	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

08	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

08	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
10	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
11	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
*01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6111	-0-	-523	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5917	-0-	-203	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5567	-0-	-373	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5780	-0-	-327	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*01	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7421	-0-	4321	4321	7421	2			N	-0-					-0-
*01	11976	X	7655	-0-	-4321	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

08	9269	X	5392	-0-	-3877	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5631	-0-	-2559	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3203	-0-	-3958	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

08	7192	X	6668	-0-	-524	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
*01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

08	6541	X	6035	-0-	-506	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5831	-0-	-259	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5866	-0-	-1874	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5646	-0-	-2352	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	5299	-0-	-4211	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6645	-0-	-3182	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	6960	-0-	-2867	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
*01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

08	4836	X	4012	-0-	-824	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3932	-0-	-594	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3708	-0-	-672	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

08	9052	X	7738	-0-	-1314	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6035	-0-	-2695	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7377	-0-	-1644	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6711	-0-	-1419	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6003	-0-	-2181	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

08	12834	X	10627	-0-	-2207	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11228	-0-	-562	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9078	-0-	-2671	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
11	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
*01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

08	7905	X	7848	-0-	-57	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7560	-0-	-90	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6688	-0-	-1217	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6982	-0-	-608	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7832	-0-	-11	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6652	-0-	-1191	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696																	
08	2418	X	565	-0-	-1853	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	490	-0-	-1928	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746																	
08	2449	X	10	-0-	-2439	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	16	-0-	-2354	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	19	-0-	-2430	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1163	-0-	-2557	-0-	1163	2			Y	-0-					6
09	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			Y	-0-					6
10	3596	X	3131	-0-	-465	-0-	3131	2			Y	-0-					6
11	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	2776	2	99	9	Y	90	78	1			18
12	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			Y	-0-					18
01	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	2312	2			Y	-0-					18

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4664	-0-	-668	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4434	-0-	-726	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4561	-0-	-771	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4155	-0-	-1005	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4001	-0-	-1207	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	3048	-0-	-2749	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	100	-0-	-5387	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	110	-0-	-5200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
*01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

08	2108	X	380	-0-	-1728	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	861	-0-	-1247	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
*01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3923	-0-	-1192	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4129	-0-	-821	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2568	-0-	-1927	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

08	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3766	-0-	-524	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3752	-0-	-681	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

08	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5070	-0-	-1050	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3800	-0-	-670	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3489	-0-	-1130	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3568	-0-	-1020	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3749	-0-	-151	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3469	-0-	-592	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4394	-0-	-1248	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4611	-0-	-879	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5128	-0-	-545	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3824	-0-	-1291	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	N	2	3	1			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6500	-0-	-940	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5456	-0-	-1744	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6039	-0-	-1556	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5846	-0-	-1504	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6015	-0-	-1580	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	509	2	37	9	Y	34	33	1			6

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

08	5859	X	3921	-0-	-1938	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3673	-0-	-1727	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

08	6417	X	3600	-0-	-2817	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4038	-0-	-2172	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4137	-0-	-2280	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3936	-0-	-1764	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3380	-0-	-2510	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
*01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

08	4588	X	2153	-0-	-2435	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3555	-0-	-795	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5600	-0-	-600	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5362	-0-	-728	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5654	-0-	-701	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5533	-0-	-822	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1464	-0-	-1416	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	990	-0-	-1890	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	286	-0-	-4394	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	3893	-0-	-943	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
*01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	347	-0-	-1393	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	860	-0-	-938	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4010	-0-	-516	-0-	4010	2			N	-0-					10
09	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	3966	2			N	-0-					10
10	4464	X	4026	-0-	-438	-0-	3959	2	67	9	N	61	57	1			14
11	4290	X	3006	-0-	-1284	-0-	3006	2			N	-0-					14
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					14
01	4092	X	2665	-0-	-1427	-0-	2602	2	63	9	N	57	51	1			20

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
09	720	X	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	744	X	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1642	-0-	-900	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					2
09	900	X	177	-0-	-723	-0-	177	2			N	-0-					2
10	806	N	102	-0-	-704	-0-	102	2			N	-0-					2
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					2
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					2
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3318	-0-	-1115	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3066	-0-	-1074	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3182	-0-	-1096	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2706	-0-	-1434	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2633	-0-	-808	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	977	-0-	-2340	-0-	977	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6458	-0-	-1168	-0-	6458	2			Y	-0-					7
09	8160	X	6239	-0-	-1921	-0-	6239	2			Y	-0-					7
10	8432	X	5731	-0-	-2701	-0-	5731	2			Y	-0-					7
11	8160	X	5574	-0-	-2586	-0-	5574	2			Y	-0-					7
12	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	6827	2			Y	-0-					7
*01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					26
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					26
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					26
11	2400	N	1782	-0-	-618	-0-	1782	2			N	-0-					26
12	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	1532	2			N	-0-					26
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	4993	-0-	-4648	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6050	-0-	-3280	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	4162	-0-	-4859	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6365	-0-	-2365	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4830	-0-	-1432	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6157	-0-	3057	3057	6157	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6130	-0-	3030	6087	6130	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4466	-0-	-1455	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3940	-0-	-1790	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5058	-0-	-863	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5020	-0-	-746	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

08	6758	X	6339	-0-	-419	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4959	-0-	-1427	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4637	-0-	-1543	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5003	-0-	-1383	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5203	-0-	-1121	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			Y	-0-					29
09	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1712	2			Y	-0-					29
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					29
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					29
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					29
01	2077	X	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			Y	-0-					29

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					6
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					6
10	6944	X	6747	-0-	-197	-0-	6747	2			N	-0-					6
11	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	2			N	-0-					6
12	6944	X	2411	-0-	-4533	-0-	2411	2			N	-0-					6
01	6913	X	1188	-0-	-5725	-0-	1153	2	35	9	N	32	32	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3705	-0-	-435	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4004	-0-	-16	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5474	-0-	-1749	-0-	5474	2			Y	-0-					41
09	6840	X	3433	-0-	-3407	-0-	3433	2			Y	-0-					41
10	6076	X	5194	-0-	-882	-0-	5194	2			Y	-0-					41
11	5340	X	4473	-0-	-867	-0-	4473	2			Y	-0-					41
12	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	2			Y	-0-					41
01	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
09	5432	X	5304	-0-	-128	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7894	-0-	-2801	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

08	10509	X	9492	-0-	-1017	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8411	-0-	-1489	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7236	-0-	-2870	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6755	-0-	-2815	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6136	-0-	-3350	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6090	-0-	-3396	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

08	6572	X	6488	-0-	-84	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	5784	-0-	-1416	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	5081	-0-	-2359	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5076	-0-	-1403	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

08	13609	X	5807	-0-	-7802	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10260	-0-	-2910	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10170	-0-	-2447	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	249	-0-	-11961	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5707	-0-	-4895	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8342	-0-	-2260	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	3259	-0-	-3499	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4373	-0-	-1052	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3528	-0-	-1422	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4511	-0-	-19	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3982	-0-	-389	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11206	-0-	-1504	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11027	-0-	-733	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11351	-0-	-615	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10913	-0-	-277	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11137	-0-	-426	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
*01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3105	-0-	-1824	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2177	-0-	-2593	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4158	-0-	-942	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2929	-0-	-2341	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5027	-0-	-2072	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4310	-0-	-2560	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3941	-0-	-2817	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3483	-0-	-2307	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3662	-0-	-1577	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3705	-0-	-1317	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					190
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	4	77	1			117
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	54	1			63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	917	-0-	-3299	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3768	-0-	-312	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3871	-0-	-35	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	2318	-0-	-4192	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	8511	-0-	-2246	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8949	-0-	-981	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8366	-0-	-1895	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9709	-0-	-191	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9363	-0-	-495	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
*01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

08	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
09	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
11	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
*01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

08	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	2902	2			N	-0-					4
09	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	2976	2	43	9	N	39	33	1			10
10	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3019	2			N	-0-					10
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					10
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	N	38	36	1			12
01	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					12

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
*01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

08	8587	X	8338	-0-	-249	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7790	-0-	-520	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8287	-0-	-300	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8216	-0-	-247	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

08	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3930	-0-	-1110	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4447	-0-	-473	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6496	2			Y	-0-					10
09	6450	X	4056	-0-	-2394	-0-	4056	2			Y	-0-					10
10	7099	X	4379	-0-	-2720	-0-	4379	2			Y	-0-					10
11	6870	X	1200	-0-	-5670	-0-	1200	2			Y	-0-					10
12	7099	X	983	-0-	-6116	-0-	983	2			Y	-0-					10
01	6510	X	2471	-0-	-4039	-0-	2471	2			Y	-0-					10

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					22
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					22
10	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3168	2			Y	-0-					22
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					22
12	3906	X	2040	-0-	-1866	-0-	2040	2			Y	-0-					22
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					22

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2808	-0-	-1036	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					15
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					15
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					15
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					15
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					15
01	1550	N	108	-0-	-1442	-0-	108	2			N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

08	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7057	-0-	-2303	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7575	-0-	-2097	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7101	-0-	-2571	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

08	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

08	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4496	-0-	-994	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3999	-0-	-1333	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3834	-0-	-1026	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3609	-0-	-1041	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4809	-0-	-111	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

08	6293	X	5450	-0-	-843	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5838	-0-	-145	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4671	-0-	-1095	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3833	-0-	-637	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4060	-0-	-1799	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5859	X	1425	-0-	-4434	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3599	-0-	-865	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

08	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3310	-0-	-800	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3105	-0-	-1142	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2583	-0-	-1527	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3299	-0-	-1599	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3379	-0-	-1361	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3265	-0-	-1540	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2961	-0-	-1089	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3864	-0-	-42	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3891	-0-	-2619	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4817	-0-	-1393	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4369	-0-	-1707	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4353	-0-	-1497	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5557	-0-	-488	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

08	10013	X	8886	-0-	-1127	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8876	-0-	-454	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8974	-0-	-357	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8140	-0-	-890	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8512	-0-	-664	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2353	-0-	-17	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1111	-0-	-1338	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	708	-0-	-1662	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

08	8711	X	8649	-0-	-62	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8381	-0-	-49	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8621	-0-	-90	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8294	-0-	-136	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8450	-0-	-261	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4556	-0-	-931	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4404	-0-	-906	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5381	-0-	-106	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4233	-0-	-87	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4269	-0-	-195	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5614	-0-	-555	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5239	-0-	-930	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4765	-0-	-875	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4825	-0-	-1003	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4752	-0-	-859	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4084	-0-	-836	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

08	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

08	4712	X	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2802	-0-	-1259	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

08	8215	X	6795	-0-	-1420	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6098	-0-	-2032	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5658	-0-	-3301	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	4749	-0-	-3921	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	4831	-0-	-4128	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
*01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6767	-0-	-2254	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6830	-0-	-1870	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5389	-0-	-1679	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
*01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	868	X	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
*01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10613	-0-	-157	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9625	-0-	-1504	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8435	-0-	-2335	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9927	-0-	-1202	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9649	-0-	-1480	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9631	-0-	-539	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9616	-0-	-1420	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9210	-0-	-1470	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9754	-0-	-1282	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9786	-0-	-1250	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	3217	-0-	-4223	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	1440	-0-	-5130	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	2979	-0-	-3810	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	943	-0-	-1227	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

08	4526	X	2576	-0-	-1950	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3426	-0-	-954	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	66	-0-	-3468	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2106	-0-	-2420	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

08	9300	X	3967	-0-	-5333	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5927	-0-	-3073	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8833	-0-	-374	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	5915	-0-	-2995	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5512	-0-	-1897	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	1838	-0-	-6997	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11292	-0-	-612	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10750	-0-	-1400	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11004	-0-	-1551	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9445	-0-	-2705	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10618	-0-	-1503	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7217	-0-	-192	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

08	6107	X	5416	-0-	-691	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4438	-0-	-1049	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

08	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5469	-0-	-545	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5598	-0-	-222	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

08	9052	X	8744	-0-	-308	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7918	-0-	-842	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
*01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	15041	-0-	-1389	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14650	-0-	-1250	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15399	-0-	-845	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15154	-0-	-386	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15225	-0-	-492	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	15363	-0-	-44	-0-	15363	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5529	-0-	-1818	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4835	-0-	-2065	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5840	-0-	-1290	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5388	-0-	-1512	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4817	-0-	-1755	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

08	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
10	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
11	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
*01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

08	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2530	-0-	-1872	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1959	-0-	-1389	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

08	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7371	-0-	-159	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
*01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

08	11625	X	5812	-0-	-5813	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	5983	-0-	-5267	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	4379	-0-	-6967	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5516	-0-	-2644	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5082	-0-	-2389	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	2086	-0-	-4083	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

08	3906	X	1335	-0-	-2571	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1218	-0-	-2562	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1599	-0-	-801	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	23879	-0-	20779	33992	23879	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	24708	-0-	21708	55700	24708	2			N	-0-					-0-
10	69767	X	14067	-0-	-55700	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	690	-0-	-1387	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3940	-0-	-1051	-0-	3940	2			N	-0-					37
09	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	3181	2			N	-0-					37
10	4464	X	902	-0-	-3562	-0-	902	2			N	-0-					37
11	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			N	-0-					37
12	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	3133	2			N	-0-					37
01	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	2730	2	26	9	N	24	50	1			11

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	7070	-0-	-9701	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	6867	-0-	-13203	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	7007	-0-	-14817	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	40	-0-	-21784	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6209	-0-	-890	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4407	-0-	-2463	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5723	-0-	-1376	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5566	-0-	-1064	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4273	-0-	-1183	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4282	-0-	-998	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7903	-0-	-932	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5121	-0-	-3429	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4255	-0-	-3929	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
10	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
*01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	6177	-0-	-3526	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4407	-0-	-3183	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5817	-0-	-786	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5676	-0-	-714	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5642	-0-	-961	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5157	-0-	-1012	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	8784	-0-	-1911	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8833	-0-	-947	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9210	-0-	-896	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8563	-0-	-1217	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8629	-0-	-857	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8867	-0-	-340	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2341	-0-	-2402	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7478	-0-	-706	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7545	-0-	-422	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7069	-0-	-311	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2688	-0-	-4783	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14982	-0-	-859	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14388	-0-	-942	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	15266	-0-	-79	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14503	-0-	-347	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15099	-0-	-246	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	15033	-0-	-219	-0-	15033	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6303	-0-	-1664	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5463	-0-	-2157	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5966	-0-	-1877	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5962	-0-	-1628	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6126	-0-	-1252	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6260	-0-	-33	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4658	-0-	-142	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5084	-0-	-31	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3991	-0-	-1349	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

08	8029	X	7514	-0-	-515	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7695	-0-	-75	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7636	-0-	-134	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

08	3100	N	13622	-0-	10522	19384	13622	2			N	-0-					-0-
09	30215	X	10831	-0-	-19384	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3736	-0-	-666	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

08	8928	X	7348	-0-	-1580	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7679	-0-	-301	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7859	-0-	-263	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7741	-0-	-195	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

08	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4073	-0-	-1755	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4868	-0-	-772	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	24041	2			N	-0-					-0-
09	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	22893	2			N	-0-					-0-
10	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		840	-0-	840	858	840	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6042	-0-	-654	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5207	-0-	-1273	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5681	-0-	-1015	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5074	-0-	-1095	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

08	12183	X	11181	-0-	-1002	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11278	-0-	-512	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11613	-0-	-353	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11494	-0-	-162	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11480	-0-	-176	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2589	-0-	-1565	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3724	-0-	-176	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2252	-0-	-1138	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2068	-0-	-1435	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1672	-0-	-1718	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1799	-0-	-526	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6880	-0-	-2	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6743	-0-	-294	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	5900	-0-	-7000	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	5922	-0-	-7408	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	5602	-0-	-7728	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10624	-0-	-226	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10458	-0-	-102	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
10	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
11	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10547	-0-	-272	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10858	-0-	-147	-0-	10858	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

08	10478	X	10032	-0-	-446	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9785	-0-	-355	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9537	-0-	-910	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8979	-0-	-1131	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8909	-0-	-1352	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9282	-0-	-824	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

08	7068	X	5477	-0-	-1591	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5390	-0-	-1450	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5586	-0-	-1482	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5642	-0-	-28	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5020	-0-	-188	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4598	-0-	-442	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
*01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11561	-0-	-259	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11859	-0-	-355	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10491	-0-	-1329	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11565	-0-	-649	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10643	-0-	-1571	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5742	-0-	-2101	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6471	-0-	-909	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4268	-0-	-2842	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4104	-0-	-3181	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4223	-0-	-2628	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1870	-0-	-1757	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	870	-0-	-2640	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	376	-0-	-3251	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12506	-0-	-142	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12130	-0-	-440	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12223	-0-	-766	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6919	-0-	-821	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7295	-0-	-703	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	5732	-0-	-3508	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7562	-0-	-1986	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7258	-0-	-2290	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	3919	-0-	-1971	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2678	-0-	-1166	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
*01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9166	-0-	-1250	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8981	-0-	-709	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9217	-0-	-796	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8934	-0-	-456	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9176	-0-	-372	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9235	-0-	-34	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
09	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
11	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
*01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3046	-0-	-764	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3101	-0-	-991	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3122	-0-	-838	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
11	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
*01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

08	12028	X	10596	-0-	-1432	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10082	-0-	-928	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10319	-0-	-872	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10369	-0-	-311	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10540	-0-	-496	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

08	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5607	-0-	-2267	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	1337	-0-	-6537	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	3773	-0-	-5310	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6458	-0-	-2625	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6003	-0-	-1685	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4938	-0-	-1902	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4867	-0-	-2201	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6453	-0-	-237	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2424	-0-	-3590	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6482	-0-	-2188	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7102	-0-	-1857	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7256	-0-	-1414	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7040	-0-	-1919	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6888	-0-	-2071	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	2764	-0-	-3002	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3855	-0-	-1105	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3787	-0-	-1235	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3844	-0-	-1178	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4872	-0-	-584	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3861	-0-	-1595	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

08	13330	X	11654	-0-	-1676	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11760	-0-	-870	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12263	-0-	-230	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10600	-0-	-1490	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
12	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12032	-0-	-244	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

08	9331	X	7889	-0-	-1442	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7508	-0-	-892	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7631	-0-	-677	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7649	-0-	-225	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

08	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5039	-0-	1939	1939	5039	2			N	-0-					-0-
*01	5967	X	4028	-0-	-1939	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7367	-0-	-414	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6954	-0-	-576	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6051	-0-	-955	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5884	-0-	-896	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5405	-0-	-1601	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
*01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8419	-0-	-1656	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7750	-0-	-2000	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9448	-0-	-100	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3313	-0-	-1957	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4876	-0-	-828	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4848	-0-	-672	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4815	-0-	-705	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5196	-0-	-229	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4789	-0-	-729	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12885	-0-	-1065	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12155	-0-	-295	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12284	-0-	-1604	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10617	-0-	-2823	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12091	-0-	-1797	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
*01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8074	-0-	-416	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8197	-0-	-917	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
*01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3694	-0-	-1669	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3269	-0-	-1921	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	405	-0-	-3594	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2829	-0-	-1041	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	5140	-0-	-3478	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
12	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
*01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6046	-0-	-5579	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10230	-0-	-1020	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9542	-0-	-2083	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
*01	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	780	X	249	-0-	-531	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	806	X	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4929	-0-	1829	1829	4929	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4281	-0-	1181	3010	4281	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11627	-0-	-835	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11242	-0-	-548	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	6550	-0-	-5385	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					-0-
12	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	2628	-0-	-2983	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2617	-0-	-2093	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12527	-0-	-710	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12153	-0-	-657	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12825	-0-	-257	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12334	-0-	-176	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12553	-0-	-374	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
*01	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2021

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	14606	-0-	11506	14244	14606	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	17097	-0-	14097	28341	17097	2			N	-0-					-0-
10	39503	X	11162	-0-	-28341	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	3978	-0-	-5911	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					-0-
09	8424	X	7022	-0-	-1402	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	7254	X	2225	-0-	-5029	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6561	-0-	-166	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6343	-0-	-407	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6444	-0-	-531	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4365	-0-	-2385	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4841	-0-	-1731	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5117	-0-	-1455	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10729	-0-	-59	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10500	-0-	-450	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10567	-0-	-748	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10956	-0-	-359	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4354	-0-	-866	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5057	-0-	-337	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4532	-0-	-718	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	4164	-0-	-2687	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3854	-0-	-2506	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	1704	-0-	-4496	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3994	-0-	-1856	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4300	-0-	-939	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
09	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
10	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
12	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
*01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	5222	-0-	-3551	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4917	-0-	-3573	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8726	-0-	-47	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
11	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	36503	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	37534	-0-	34434	34434	37534	2			N	-0-					-0-
*01	72500	X	38066	-0-	-34434	-0-	38066	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11676	-0-	-1003	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11614	-0-	-866	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12512	-0-	-384	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10669	-0-	-1811	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
11	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
*01	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X		3653	-0-	-6515	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	9840	X		2775	-0-	-7065	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	81813	X		81813	-0-	-0-	-0-	81813	2			N	-0-					-0-
11	30068	X		30068	-0-	-0-	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
12	39095	X		39095	-0-	-0-	-0-	39095	2			N	-0-					-0-
*01	28244	X		28244	-0-	-0-	-0-	28244	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X		18534	-0-	-2267	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
09	19800	X		17472	-0-	-2328	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
10	20336	X		18055	-0-	-2281	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
11	19650	X		16433	-0-	-3217	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
12	19375	X		15807	-0-	-3568	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
01	18538	X		14852	-0-	-3686	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X		6965	-0-	-816	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	7080	X		6862	-0-	-218	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	7316	X		6847	-0-	-469	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	6750	X		5728	-0-	-1022	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	7099	X		5142	-0-	-1957	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	7099	X		6833	-0-	-266	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

08	8959	X	8428	-0-	-531	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8424	-0-	-456	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8853	-0-	-323	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8089	-0-	-791	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7885	-0-	-826	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

08	5673	X	3983	-0-	-1690	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4313	-0-	-1597	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3125	-0-	-2785	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3190	-0-	-2297	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	74	-0-	-1246	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

08	4340	X	372	-0-	-3968	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	600	-0-	-3600	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5740	-0-	-350	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6136	-0-	-467	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6114	-0-	-24	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5207	-0-	-931	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

08	14B2 EXT		751	-0-	751	751	751	2			N	-0-					-0-
09	5954	X	5203	-0-	-751	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4138	-0-	-1225	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	6087	-0-	-4503	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	5803	-0-	-5140	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	6241	-0-	-4702	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3760	-0-	-380	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3420	-0-	-796	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	12	-0-	-2902	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5413	-0-	-797	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4974	-0-	-756	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5024	-0-	-773	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	1712	-0-	-1558	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	235	-0-	-2405	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1348	-0-	-1256	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

08	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5636	-0-	-34	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5584	-0-	-244	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

08	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3041	-0-	-499	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

08	4247	X	2860	-0-	-1387	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3091	-0-	-1019	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

08	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5545	-0-	-407	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5529	-0-	-231	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2021

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

08	6851	X	6290	-0-	-561	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6258	-0-	-312	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4894	-0-	-1585	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

08	11222	X	8107	-0-	-3115	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7076	-0-	-2164	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9196	-0-	-42	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

08	4154	X	3409	-0-	-745	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2556	-0-	-1464	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3122	-0-	-1032	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2827	-0-	-683	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7598	-0-	-1882	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9493	-0-	-303	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9503	-0-	-37	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9638	-0-	-220	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9146	-0-	-712	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2426	-0-	-1774	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2890	-0-	-1977	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4612	-0-	1512	1512	4612	2			N	-0-					-0-
09	6042	X	4530	-0-	-1512	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3413	-0-	-1268	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2467	-0-	-1283	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3284	-0-	-994	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1588	-0-	-2535	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4062	-0-	-1008	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2620	-0-	-1999	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	24	1			35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8925	-0-	-809	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7772	-0-	-1228	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7502	-0-	-1705	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7392	-0-	-1368	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7566	-0-	-1362	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7276	-0-	-1652	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8737	-0-	-1121	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8388	-0-	-792	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8637	-0-	-415	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8328	-0-	-222	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8331	-0-	-411	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

08	4371	X	1714	-0-	-2657	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2229	-0-	-1987	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1574	-0-	-2506	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1377	-0-	-2529	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1531	-0-	-2375	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

08	10385	X	9536	-0-	-849	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8338	-0-	-1712	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8988	-0-	-808	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9132	-0-	-416	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

08	6820	X	5224	-0-	-1596	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5268	-0-	-1332	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5657	-0-	-1070	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

08	8525	X	5301	-0-	-3224	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5825	-0-	-1765	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5813	-0-	-847	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5929	-0-	-85	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

08	7967	X	7432	-0-	-535	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7324	-0-	-386	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7365	-0-	-15	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7346	-0-	-218	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7535	-0-	-91	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7646	-0-	-1096	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7553	-0-	-907	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7912	-0-	-24	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5091	-0-	-1388	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5008	-0-	-1142	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5238	-0-	-900	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1996	-0-	-3243	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5443	-0-	-1037	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6483	-0-	-567	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7244	-0-	-41	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7224	-0-	-30	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5888	-0-	-529	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5385	-0-	-825	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5467	-0-	-826	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5088	-0-	-912	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
09	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
10	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
*01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8563	-0-	-365	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8263	-0-	-497	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8345	-0-	-707	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8280	-0-	-480	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8272	-0-	-718	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8522	-0-	-34	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					15
09	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	4934	2			N	-0-					15
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					15
11	5250	X	537	-0-	-4713	-0-	537	2			N	-0-					15
12	5425	X	142	-0-	-5283	-0-	142	2			N	-0-					15
01	5425	X	109	-0-	-5316	-0-	109	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5024	-0-	-1066	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4908	-0-	-1478	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4645	-0-	-1535	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4659	-0-	-1727	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3283	-0-	-2700	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5793	-0-	-1027	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6055	-0-	-545	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5355	-0-	-735	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5151	-0-	-1111	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
*01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5913	-0-	-1062	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4957	-0-	-1463	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4848	-0-	-1383	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4740	-0-	-1290	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4288	-0-	-1633	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2908	-0-	-1982	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4757	-0-	-296	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	7471	X	1009	-0-	-6462	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2260	-0-	-1280	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	424	-0-	-3420	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6112	-0-	-2010	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5998	-0-	-1862	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6185	-0-	-759	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
*01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7914	-0-	-3122	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7148	-0-	-3888	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11047	-0-	-981	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10389	-0-	-1251	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10105	-0-	-1923	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	8012	-0-	-3628	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9764	-0-	-1768	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	157	-0-	-10879	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	4482	-0-	-3392	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5240	-0-	-2380	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

08	14911	X	11102	-0-	-3809	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12559	-0-	-941	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13064	-0-	-576	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12482	-0-	-568	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12536	-0-	-484	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12512	-0-	-539	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

08	9672	X	7790	-0-	-1882	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7741	-0-	-869	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7385	-0-	-1202	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6923	-0-	-1387	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5260	-0-	-2738	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5754	-0-	-2244	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
10	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
*01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9394	-0-	-588	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8532	-0-	-1428	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8521	-0-	-1771	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8456	-0-	-1836	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	11599	-0-	-4118	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	15315	-0-	-61	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15306	-0-	-690	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	14753	-0-	-1243	-0-	14753	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3075	-0-	-1245	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5275	-0-	-5	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4998	-0-	-222	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					10
09	6270	X	5414	-0-	-856	-0-	5414	2			N	-0-					10
10	6386	X	6084	-0-	-302	-0-	6084	2			N	-0-					10
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					10
12	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	6377	2			N	-0-					10
01	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6025	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

08	6479	X	5044	-0-	-1435	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
*01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	9148	-0-	-5639	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	4716	-0-	-9594	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	455	-0-	-14332	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	2962	-0-	-8528	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8222	-0-	-1016	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
*01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
09	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
10	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
11	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

08	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
10	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
*01	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
10	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
*01	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

08	13423	X	11609	-0-	-1814	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	8313	-0-	-4677	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	1049	-0-	-12374	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	1968	-0-	-11022	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	7487	-0-	-5936	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	4768	-0-	-6826	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7890	-0-	-540	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
*01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

08	8401	X	7245	-0-	-1156	-0-	7245	2			N	-0-					55
09	7800	X	6716	-0-	-1084	-0-	6682	2	34	9	N	31					86
10	7812	X	6743	-0-	-1069	-0-	6743	2			N	-0-					86
11	7560	X	6480	-0-	-1080	-0-	6480	2			N	-0-					86
12	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	7003	2	33	9	N	30					116
01	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					116

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	3790	-0-	-5417	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	3586	-0-	-5114	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	723	-0-	-8112	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	3727	-0-	-3773	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4604	-0-	-759	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	803	-0-	-2979	-0-	803	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	5257	-0-	-3516	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	4461	-0-	-3699	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	2821	-0-	-5735	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6683	-0-	-1597	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
*01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5227	-0-	-1493	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5064	-0-	-1880	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5230	-0-	-1220	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4859	-0-	-1806	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3854	-0-	-2811	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	5342	-0-	-3679	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5974	-0-	-2606	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6916	-0-	-1950	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6806	-0-	-1684	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6774	-0-	-1565	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	4896	-0-	-9116	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	5477	-0-	-8083	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	4465	-0-	-5331	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7690	-0-	-1790	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5630	-0-	-43	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10484	-0-	-136	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10354	-0-	-403	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9608	-0-	-742	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10284	-0-	-535	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10086	-0-	-733	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3009	-0-	-1083	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2955	-0-	-1005	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	4711	-0-	-2419	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	3169	-0-	-3551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3275	-0-	-3204	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1587	-0-	-831	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2165	-0-	-501	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5603	-0-	-2240	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5293	-0-	-1457	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5658	-0-	-852	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5463	-0-	-837	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5125	-0-	-1385	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4517	-0-	-1156	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
*01	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6266	-0-	-2042	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	3857	-0-	-4327	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5002	-0-	-2918	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6484	-0-	-1018	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4683	-0-	-2757	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4172	-0-	-1222	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					5
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					5
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					5
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					5
12	1922	X	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					5
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	1669	2	28	9	N	25	25	1			5

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

08	6913	X	5806	-0-	-1107	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5596	-0-	-1094	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

08	15500	X	14543	-0-	-957	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14048	-0-	-952	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14234	-0-	-1049	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13320	-0-	-1380	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	14325	-0-	-307	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14068	-0-	-471	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
*01	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

08	8432	X	7934	-0-	-498	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7468	-0-	-482	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7479	-0-	-231	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7275	-0-	-692	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7469	-0-	-467	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	13350	-0-	-1313	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13096	-0-	-1034	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13168	-0-	-720	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12907	-0-	-533	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13114	-0-	-774	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11977	-0-	-1570	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5237	-0-	-839	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
*01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	5967	-0-	-2155	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3586	-0-	-4274	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5494	-0-	-2194	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6482	-0-	-268	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4988	-0-	-1336	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4719	-0-	-1233	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6143	-0-	-2103	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	15	-0-	-7905	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	79	-0-	-6958	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2084	-0-	-3856	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
*01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	29937	-0-	26837	26837	29937	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	32785	-0-	29785	56622	32785	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	25289	-0-	22189	78811	25289	2			N	-0-					-0-
11	113013	X	34202	-0-	-78811	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
12	30174	X	30174	-0-	-0-	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
*01	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	8875	-0-	-1758	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8246	-0-	-1624	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9541	-0-	-255	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
*01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
09	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
10	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	6126	-0-	-2957	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7211	-0-	-289	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
*01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6385	-0-	-466	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6264	-0-	-456	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6620	-0-	-324	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5410	-0-	-1310	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5442	-0-	-1161	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6088	-0-	-453	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7387	-0-	-2006	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6917	-0-	-2173	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6884	-0-	-2509	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
*01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3511	-0-	-1349	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3980	-0-	-639	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3532	-0-	-638	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

08	5859	X	4920	-0-	-939	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3757	-0-	-1913	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4911	-0-	-948	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4327	-0-	-1343	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4012	-0-	-1351	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3669	-0-	-1260	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

08	17453	X	15184	-0-	-2269	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14451	-0-	-2289	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14259	-0-	-1272	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
12	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
*01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
09	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10476	-0-	-870	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10938	-0-	-42	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10195	-0-	-1151	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	22479	-0-	19479	19479	22479	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	31945	-0-	28845	48324	31945	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	14104	-0-	11004	59328	14104	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

08	4526	X	3880	-0-	-646	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3596	-0-	-784	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3153	-0-	-1137	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
*01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8498	-0-	-120	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7939	-0-	-1392	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
*01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7151	-0-	-1901	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7701	-0-	-1475	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7130	-0-	-1750	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5887	-0-	-2855	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6906	-0-	-1914	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5691	-0-	-3423	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6311	-0-	-2803	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
09	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
10	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
11	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
12	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
*01	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	5707	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	4777	-0-	-1523	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	4029	-0-	-2481	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5859	-0-	-441	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

08	6355	X	5646	-0-	-709	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5795	-0-	-265	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5389	-0-	-532	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
*01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

08	5301	X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

08	5859	X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5157	-0-	-513	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4703	-0-	-727	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5314	-0-	-111	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

08	11966	X	9621	-0-	-2345	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9150	-0-	-2280	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9602	-0-	-1682	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10415	-0-	-175	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
*01	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	7497	-0-	-5926	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7222	-0-	-518	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6016	-0-	-1982	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9329	-0-	-870	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9131	-0-	-739	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9456	-0-	-743	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8875	-0-	-965	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9457	-0-	-494	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9358	-0-	-97	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

08	5363	X	4635	-0-	-728	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4822	-0-	-98	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

08	7936	X	5845	-0-	-2091	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6605	-0-	-1075	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4231	-0-	-3302	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
*01	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
*01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6608	-0-	-801	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6417	-0-	-783	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6626	-0-	-8	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1585	-0-	-1745	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
09	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
10	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
11	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
12	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
*01	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	11765	-0-	-2681	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10034	-0-	-3346	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11014	-0-	-2254	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12154	-0-	-176	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
*01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4196	-0-	-1818	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3989	-0-	-1951	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	3903	-0-	-2235	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4150	-0-	-1790	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2872	-0-	-3204	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3081	-0-	-1104	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	1326	-0-	-864	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2037	-0-	-226	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1249	-0-	-797	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

08	7874	X	6563	-0-	-1311	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
09	7620	X	5004	-0-	-2616	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
10	7874	X	5649	-0-	-2225	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	5100	-0-	-2490	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2		N	-0-			-0-
*01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7543	-0-	-1416	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7329	-0-	-1281	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7438	-0-	-1273	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7337	-0-	-1063	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7514	-0-	-1166	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

08	3100	N	4666	-0-	1566	2598	4666	2			N	-0-					-0-
09	7171	X	4573	-0-	-2598	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

08	9734	X	8929	-0-	-805	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6295	-0-	-3125	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7139	-0-	-2595	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7685	-0-	-1435	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7885	-0-	-1539	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7736	-0-	-1192	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

08	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
*01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6170	-0-	-991	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5895	-0-	-855	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6063	-0-	-912	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5362	-0-	-1179	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5446	-0-	-723	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

08	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

08	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
09	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
*01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

08	7564	X	5343	-0-	-2221	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4369	-0-	-2951	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7008	-0-	-2106	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
10	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
*01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

08	8246	X	6362	-0-	-1884	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4232	-0-	-3358	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5042	-0-	-1933	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6099	-0-	-651	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

08	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	21053	2			N	-0-					-0-
09	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*01	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

08	5549	X	4525	-0-	-1024	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4598	-0-	-455	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

08	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

08	17856	X	16009	-0-	-1847	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14980	-0-	-1250	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
10	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14619	-0-	-861	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	4626	-0-	-11370	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	810	-0-	-15186	-0-	810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8392	-0-	-1993	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8796	-0-	-1589	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8344	-0-	-416	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	5480	-0-	-4905	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
09	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
*01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7773	-0-	-504	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7690	-0-	-980	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7805	-0-	-1154	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7057	-0-	-1613	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
*01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	9927	-0-	-1729	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10110	-0-	-840	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10501	-0-	-814	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10279	-0-	-671	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10686	-0-	-567	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10111	-0-	-398	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

08	8091	X	4664	-0-	-3427	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5041	-0-	-2339	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4975	-0-	-2651	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3988	-0-	-3212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3667	-0-	-1851	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3777	-0-	-1431	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	4805	-0-	-3835	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7331	-0-	-1101	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6513	-0-	-2457	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6365	-0-	-2904	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6948	-0-	-2321	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

08	10695	X	9247	-0-	-1448	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8845	-0-	-393	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8932	-0-	-616	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

08	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
09	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17699	-0-	-405	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	17419	-0-	-101	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17434	-0-	-670	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	16862	-0-	-1242	-0-	16862	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

08	7161	X	3713	-0-	-3448	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
10	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
11	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
*01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6193	-0-	-255	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6015	-0-	-105	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5555	-0-	-1017	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	7243	-0-	-5374	-0-	7243	2			N	-0-					16
09	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					16
10	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-					16
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					16
12	13547	X	11092	-0-	-2455	-0-	11092	2			N	-0-					16
01	16151	X	7923	-0-	-8228	-0-	7923	2			N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

08	3751	X	2743	-0-	-1008	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2838	-0-	-792	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14583	-0-	-793	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13954	-0-	-926	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
11	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
12	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14811	-0-	-410	-0-	14811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2406	-0-	-570	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2401	-0-	-479	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9529	-0-	-298	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8777	-0-	-733	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8647	-0-	-808	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8442	-0-	-768	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8214	-0-	-1303	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13387	-0-	-1090	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12393	-0-	-1617	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13149	-0-	-321	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13239	-0-	-649	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
*01	13392	X	11918	-0-	-1474	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	31152	2			N	-0-					-0-
09	28513	X	28513	-0-	-0-	-0-	28513	2			N	-0-					-0-
10	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
11	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
12	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
*01	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	26286	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	7130	-0-	-10	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
*01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	14006	-0-	-4954	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	12999	-0-	-8577	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	13396	-0-	-7484	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20891	-0-	-685	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	19452	-0-	-1969	-0-	19452	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	5916	-0-	-6050	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	5947	-0-	-5633	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	7702	-0-	-4264	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8079	-0-	-51	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
*01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	992	N	253	-0-	-739	-0-	253	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9007	-0-	-1347	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7651	-0-	-2369	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7615	-0-	-2739	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7319	-0-	-2461	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7311	-0-	-2206	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7146	-0-	-1875	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8442	-0-	-1292	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8162	-0-	-418	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7597	-0-	-1176	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7301	-0-	-1189	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7811	-0-	-900	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8486	-0-	-1744	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7343	-0-	-1627	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7655	-0-	-1459	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6727	-0-	-1763	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8614	-0-	-159	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32736	X	23570	-0-	-9166	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	26774	-0-	-2686	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	28916	-0-	-1526	-0-	28916	2			N	-0-					-0-
11	29070	X	27479	-0-	-1591	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
12	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	23340	-0-	-5583	-0-	23340	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13493	-0-	-767	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12911	-0-	-919	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13108	-0-	-1183	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12611	-0-	-1219	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13015	-0-	-811	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12698	-0-	-787	-0-	12698	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
10	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
*01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6140	-0-	-1510	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5897	-0-	-2008	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6857	-0-	-1048	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

08	28427	X	23610	-0-	-4817	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	21339	-0-	-4791	-0-	21339	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	22694	-0-	-3656	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	21436	-0-	-3194	-0-	21436	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	22125	-0-	-1497	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	21692	-0-	-1930	-0-	21692	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

08	17236	X	16448	-0-	-788	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15258	-0-	-1422	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	15491	-0-	-1745	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14815	-0-	-1355	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15660	-0-	-1049	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15900	-0-	-561	-0-	15900	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6710	-0-	-1660	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6458	-0-	-982	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6920	-0-	-768	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6713	-0-	-247	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

08	12772	X	12678	-0-	-94	-0-	12678	2			Y	-0-					1
09	12360	X	6826	-0-	-5534	-0-	6818	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					2
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-					2
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					2
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
*01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

08	24118	X	21610	-0-	-2508	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	20463	-0-	-1287	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20879	-0-	-1162	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19706	-0-	-1624	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	20567	-0-	-1474	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	20435	-0-	-1172	-0-	20435	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

08	13578	X	11434	-0-	-2144	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11406	-0-	-1584	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12049	-0-	-1374	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10707	-0-	-2043	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11058	-0-	-722	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10511	-0-	-1548	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3770	-0-	-1531	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	3366	-0-	-1644	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
10	4867	X	3164	-0-	-1703	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
11	4440	X	2569	-0-	-1871	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
12	4588	X	1783	-0-	-2805	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
01	3782	X	1929	-0-	-1853	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2		N	-0-			-0-
09	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	2456	-0-	-2752	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2		N	-0-			-0-
01	5208	X	3254	-0-	-1954	-0-	3254	2		N	-0-			-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12245	-0-	-992	-0-	12245	2		N	-0-			-0-
09	12810	X	10709	-0-	-2101	-0-	10709	2		N	-0-			-0-
10	12896	X	11924	-0-	-972	-0-	11924	2		N	-0-			-0-
11	11850	X	11808	-0-	-42	-0-	11808	2		N	-0-			-0-
12	12245	X	11464	-0-	-781	-0-	11464	2		N	-0-			-0-
01	12245	X	11608	-0-	-637	-0-	11608	2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	21349	-0-	-1064	-0-	21349	2		N	-0-			-0-
09	21690	X	20244	-0-	-1446	-0-	20244	2		N	-0-			-0-
10	22413	X	21410	-0-	-1003	-0-	21410	2		N	-0-			-0-
11	21360	X	20403	-0-	-957	-0-	20403	2		N	-0-			-0-
12	21390	X	20971	-0-	-419	-0-	20971	2		N	-0-			-0-
01	21421	X	21384	-0-	-37	-0-	21384	2		N	-0-			-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12180	-0-	-2080	-0-	12180	2		N	-0-			-0-
09	13260	X	11616	-0-	-1644	-0-	11616	2		N	-0-			-0-
10	13547	X	13134	-0-	-413	-0-	13134	2		N	-0-			-0-
11	12840	X	11741	-0-	-1099	-0-	11741	2		N	-0-			-0-
12	13175	X	11507	-0-	-1668	-0-	11507	2		N	-0-			-0-
01	13144	X	10308	-0-	-2836	-0-	10308	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4582	-0-	-1238	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5690	-0-	-130	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

08	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	1340	-0-	-12640	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	873	-0-	-13573	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	3245	-0-	-11201	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

08	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13468	-0-	-152	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13689	-0-	-230	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	11186	-0-	-4114	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	12825	-0-	-2985	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13449	-0-	-2361	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

08	6665	X	4158	-0-	-2507	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	2035	-0-	-3365	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3775	-0-	-1625	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

08	8060	X	7611	-0-	-449	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7110	-0-	-660	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7427	-0-	-602	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7315	-0-	-215	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6107	-0-	-1519	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

08	11160	X	7636	-0-	-3524	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8513	-0-	-1297	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9007	-0-	-665	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

08	9083	X	8581	-0-	-502	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8332	-0-	-1061	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8301	-0-	-1092	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
*01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

08	5456	X	572	-0-	-4884	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1935	-0-	-3345	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3688	-0-	-1768	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
*01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

08	18786	X	17481	-0-	-1305	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15346	-0-	-2414	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16529	-0-	-1575	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15414	-0-	-1716	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15796	-0-	-1688	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15455	-0-	-2029	-0-	15455	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

08	9982	X	6710	-0-	-3272	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6647	-0-	-1603	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7411	-0-	-1021	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7170	-0-	-990	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6011	-0-	-1615	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

08	11253	X	9690	-0-	-1563	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9884	-0-	-1006	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9585	-0-	-45	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10016	-0-	-183	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9738	-0-	-461	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3589	-0-	-341	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

08	17980	X	16155	-0-	-1825	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	14354	-0-	-2926	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16716	-0-	-830	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16090	-0-	-890	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16573	-0-	-973	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16455	-0-	-254	-0-	16455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/2021

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

08	4681	X	320	-0-	-4361	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2372	-0-	-2158	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	162	-0-	-4519	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	275	-0-	-2329	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	677	-0-	-1772	-0-	677	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	7260	X	116	-0-	-7144	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	7260	X	2617	-0-	-4643	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

08	7998	X	7125	-0-	-873	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6073	-0-	-1667	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6142	-0-	-1391	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4587	-0-	-2703	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5232	-0-	-2208	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

08	6510	X	5596	-0-	-914	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5444	-0-	-856	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5244	-0-	-677	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7873	-0-	-77	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7969	-0-	-246	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7531	-0-	-591	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1667	-0-	1667	2027	1667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4776	-0-	-414	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
12	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	6223	-0-	-7448	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7357	-0-	-743	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7388	-0-	-712	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	2845	-0-	-5432	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6510	-0-	-1829	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

08	12741	X	10352	-0-	-2389	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10567	-0-	-1523	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10632	-0-	-1768	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10384	-0-	-1616	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11785	-0-	-274	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
*01	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

08	10819	X	10039	-0-	-780	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10399	-0-	-544	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10259	-0-	-684	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

08	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
10	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10139	-0-	-1827	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9527	-0-	-2439	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
09	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10282	-0-	-3916	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11173	-0-	-2567	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	8956	-0-	-5242	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10028	-0-	-4108	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

08	12493	X	9232	-0-	-3261	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7083	-0-	-5007	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
10	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
11	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
*01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

08	19871	X	17380	-0-	-2491	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18270	-0-	-960	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17987	-0-	-1419	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17660	-0-	-1120	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	18232	-0-	-647	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18842	-0-	-37	-0-	18842	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

08	11005	X	9951	-0-	-1054	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9553	-0-	-977	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9911	-0-	-846	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9152	-0-	-1258	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	3659	-0-	-6664	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7014	-0-	-2937	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	1963	-0-	-2315	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

08	8184	X	5385	-0-	-2799	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4986	-0-	-2904	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5558	-0-	-2440	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5544	-0-	-1596	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5622	-0-	-1756	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

08	8649	X	6190	-0-	-2459	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6135	-0-	-1065	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5304	-0-	-1051	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5186	-0-	-2068	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6269	-0-	-396	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

08	9982	X	9295	-0-	-687	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9301	-0-	-89	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9532	-0-	-47	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8850	-0-	-360	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	3620	-0-	-5990	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	5367	-0-	-4243	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

08	14229	X	13469	-0-	-760	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12495	-0-	-1215	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13727	-0-	-564	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12926	-0-	-904	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13573	-0-	-718	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13242	-0-	-491	-0-	13242	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6268	-0-	-25	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7439	-0-	-1021	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8303	-0-	-439	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8050	-0-	-410	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	260	-0-	-8296	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

08	27429	X	8972	-0-	-18457	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2167	-0-	-2303	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	1157	-0-	-12824	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
12	13981	X	7262	-0-	-6719	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	1748	-0-	-7211	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					14
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					14
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					14
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					14
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

08	8029	X	3862	-0-	-4167	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3471	-0-	-4209	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3665	-0-	-3341	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	7724	-0-	-3188	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	3312	-0-	-4878	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6879	-0-	-685	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5944	-0-	-1526	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5646	-0-	-2073	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7142	-0-	-1228	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6329	-0-	-2320	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	5695	-0-	-2675	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7066	-0-	-1397	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5316	-0-	-3147	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

08	16151	X	12390	-0-	-3761	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12261	-0-	-3369	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
10	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
11	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	16143	-0-	-8	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13241	-0-	-2910	-0-	13241	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

08	8897	X	4857	-0-	-4040	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3731	-0-	-2329	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	1636	-0-	-4533	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1895	-0-	-2972	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	338	-0-	-4529	-0-	338	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

08	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
*01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7408	-0-	-3349	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7965	-0-	-2445	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8229	-0-	-1629	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7272	-0-	-1458	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8039	-0-	-982	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
*01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6757	-0-	-1313	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7912	-0-	-427	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7247	-0-	-823	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7320	-0-	-647	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6247	-0-	-1720	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
09	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
10	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
11	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
*01	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	13089	-0-	-1791	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12500	-0-	-1480	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12835	-0-	-1611	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11811	-0-	-1719	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11790	-0-	-2036	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11818	-0-	-1264	-0-	11818	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
*01	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	6453	-0-	-8055	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4620	-0-	-1230	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	2932	-0-	-3113	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5650	-0-	-590	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*01	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
*01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
*01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

08	9951	X	7558	-0-	-2393	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
11	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
12	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
*01	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	3940	-0-	-530	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	3707	-0-	-664	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-			-0-
*01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-			-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

08	11594	X	10975	-0-	-619	-0-	10975	2		N	-0-			-0-
09	11100	X	10836	-0-	-264	-0-	10836	2		N	-0-			-0-
10	11470	X	10594	-0-	-876	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2		N	-0-			-0-
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2		N	-0-			-0-
01	11191	X	10614	-0-	-577	-0-	10614	2		N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5575	-0-	-1803	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4570	-0-	-2570	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	3167	-0-	-4211	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3077	-0-	-3495	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4747	-0-	-1453	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5079	-0-	-921	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5068	-0-	-1132	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4927	-0-	-1073	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4218	-0-	-1982	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4998	-0-	-241	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	3117	-0-	-6183	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8579	-0-	-421	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9035	-0-	-699	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
*01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6429	-0-	-918	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4826	-0-	-2014	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7494	-0-	-504	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	3429	-0-	-4011	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	1382	-0-	-5938	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11504	-0-	-431	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10941	-0-	-519	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11333	-0-	-509	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10432	-0-	-908	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10659	-0-	-842	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11016	-0-	-485	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
*01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6669	-0-	-531	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	4279	-0-	-3595	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	2709	-0-	-5001	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	2105	-0-	-5862	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	187	-0-	-7780	-0-	187	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9537	-0-	-42	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6870	-0-	-2430	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9558	-0-	-362	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8123	-0-	-1477	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8084	-0-	-1836	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	3033	-0-	-6515	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	9991	-0-	-2750	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	7779	-0-	-4251	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9036	-0-	-2899	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	7797	-0-	-2883	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8344	-0-	-2103	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7168	-0-	-2814	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

08	5239	X	2854	-0-	-2385	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3620	-0-	-1450	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3234	-0-	-2005	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	1889	-0-	-2221	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3383	-0-	-368	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7406	-0-	-424	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7725	-0-	-366	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					14
09	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					14
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					14
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					14
12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					14
*01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					14

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

08	10788	X	10296	-0-	-492	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
10	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
12	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
*01	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6526	-0-	-356	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6024	-0-	-306	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6153	-0-	-667	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
*01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

08	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5874	-0-	-16	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5352	-0-	-538	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9004	-0-	-637	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8474	-0-	-1167	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1023	-0-	-1209	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

08	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5727	-0-	-1983	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6541	-0-	-1209	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6604	-0-	-896	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*01	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	7822	-0-	-2377	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7333	-0-	-857	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	827	-0-	-6733	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
10	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
12	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
*01	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32209	X	28888	-0-	-3321	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	23056	-0-	-7574	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	29343	-0-	-1595	-0-	29343	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	27217	-0-	-2063	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	27614	-0-	-2022	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
01	29357	X	27286	-0-	-2071	-0-	27286	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3178	-0-	-852	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3582	-0-	-1938	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2151	-0-	-3553	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4696	-0-	-1008	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5205	-0-	-561	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4615	-0-	-1058	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3890	-0-	-1600	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3988	-0-	-1437	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3333	-0-	-1875	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
*01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

08	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
09	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
10	30599	X	30599	-0-	-0-	-0-	30599	2			N	-0-					-0-
11	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	31151	2			N	-0-					-0-
12	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	26492	2			N	-0-					-0-
*01	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

08	26970	X	25697	-0-	-1273	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	25103	-0-	-697	-0-	25103	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	26138	-0-	-305	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	25371	-0-	-219	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	25392	-0-	-803	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	15509	-0-	-10624	-0-	15509	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

08	9951	X	9631	-0-	-320	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8928	-0-	-702	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9234	-0-	-717	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8575	-0-	-905	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8424	-0-	-1372	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8217	-0-	-1424	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
*01	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
11	7440	X	6134	-0-	-1306	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
12	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
01	7688	X	6071	-0-	-1617	-0-	6071	2		N	-0-			-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-			-0-
10	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2		N	-0-			-0-
11	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	19654	2		N	-0-			-0-
12	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	19842	2		N	-0-			-0-
*01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2		N	-0-			-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
*01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

08	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
09	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
10	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
11	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
*01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

08	20956	X	20589	-0-	-367	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18023	-0-	-2047	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	18148	-0-	-3087	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18189	-0-	-2361	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	19176	-0-	-2059	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	17904	-0-	-2680	-0-	17904	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

08	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

08	11625	X	10088	-0-	-1537	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11783	-0-	-121	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
*01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

08	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8613	-0-	-222	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7230	-0-	-1605	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

08	11935	X	6774	-0-	-5161	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	5326	-0-	-5444	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	4742	-0-	-6387	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	1136	-0-	-7294	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	1615	-0-	-5577	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

08	7812	X	6685	-0-	-1127	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6369	-0-	-575	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4753	-0-	-1967	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5654	-0-	-646	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
*01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
*01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	4672	-0-	-4473	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5656	-0-	-2144	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5812	-0-	-2248	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6409	-0-	-1391	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
*01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-					-0-
09	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	28780	2			N	-0-					-0-
10	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	2			N	-0-					-0-
11	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
*01	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5220	-0-	-420	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5496	-0-	-144	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4714	-0-	-1052	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5323	-0-	-443	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2			N	-0-					-0-
10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
12	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
*01	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	20328	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	12612	-0-	-811	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11879	-0-	-661	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12409	-0-	-549	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11496	-0-	-1044	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11560	-0-	-1274	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25637	X	23855	-0-	-1782	-0-	23855	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	22337	-0-	-1333	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23423	-0-	-974	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	23394	-0-	-1003	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	23121	-0-	-749	-0-	23121	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	3477	-0-	-4893	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
*01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
10	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
11	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
*01	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
*01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	900	-0-	-4990	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2727	-0-	-2973	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	1702	-0-	-3289	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	103	-0-	-5477	-0-	103	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9520	-0-	-1857	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	5516	-0-	-4924	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6387	-0-	-4339	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
12	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
*01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	5805	2			N	-0-					6
09	5250	X	3694	-0-	-1556	-0-	3626	2	68	9	N	62	52	1			16
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					16
11	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	5323	2			N	-0-					16
12	5797	X	5271	-0-	-526	-0-	5203	2	68	9	N	62	59	1			19
01	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-					19

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1496	-0-	-1852	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3247	-0-	-845	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3169	-0-	-791	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	15174	-0-	-156	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15766	-0-	-75	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	13992	-0-	-1908	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15543	-0-	-887	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15824	-0-	-606	-0-	15824	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	10839	-0-	-2212	-0-	10839	2			Y	-0-					1
09	12120	X	6393	-0-	-5727	-0-	6385	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					2
11	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					2
12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					2
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	660	X	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13790	-0-	-749	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13120	-0-	-860	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13854	-0-	-437	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12635	-0-	-1195	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	7220	-0-	-6575	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*01	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12411	-0-	-1419	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12764	-0-	-1527	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11389	-0-	-2441	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12397	-0-	-871	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11867	-0-	-967	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1399	-0-	-2321	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1802	-0-	-2042	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2190	-0-	-1140	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1672	-0-	-839	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11599	-0-	-119	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11034	-0-	-306	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11475	-0-	-243	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	11075	-0-	-145	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11260	-0-	-334	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
*01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9148	-0-	-648	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8020	-0-	-1850	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7664	-0-	-2535	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7921	-0-	-2278	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9995	-0-	-173	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9428	-0-	-412	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8088	-0-	-2080	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	3790	-0-	-5870	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	4676	-0-	-5306	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	1192	-0-	-8790	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7808	-0-	-996	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7435	-0-	-845	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7574	-0-	-610	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7438	-0-	-122	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
*01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

08	19933	X	19121	-0-	-812	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	16694	-0-	-2536	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	18478	-0-	-1238	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18683	-0-	-277	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	19047	-0-	-328	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18719	-0-	-408	-0-	18719	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			Y	-0-					5
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			Y	-0-					5
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			Y	-0-					5
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					5
12	8742	X	7878	-0-	-864	-0-	7878	2			Y	-0-					5
01	9703	X	6591	-0-	-3112	-0-	6561	2	30	9	Y	27	27	1			5

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*01	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

08	8680	X	3461	-0-	-5219	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6742	-0-	-977	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6261	-0-	-1458	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4487	-0-	-2271	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	3330	-0-	-3210	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3433	-0-	-1744	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	617	-0-	-3733	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	383	-0-	-4112	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	448	-0-	-4047	-0-	448	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	695	-0-	-1320	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	565	-0-	-695	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	8398	-0-	-3010	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8264	-0-	-2146	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8582	-0-	-2020	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8416	-0-	-1844	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8421	-0-	-1933	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8189	-0-	-398	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11046	-0-	-1199	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10417	-0-	-1433	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10215	-0-	-1472	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9461	-0-	-1219	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9492	-0-	-1544	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	33323	2			N	-0-					-0-
09	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	34491	2			N	-0-					-0-
10	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	38542	2			N	-0-					-0-
11	33137	X	33137	-0-	-0-	-0-	33137	2			N	-0-					-0-
12	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
*01	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	13751	-0-	-1191	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12851	-0-	-1189	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13444	-0-	-382	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	13145	-0-	-235	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13792	-0-	-34	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
*01	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

08	6479	X	1064	-0-	-5415	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	419	-0-	-5851	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3502	-0-	-518	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3312	-0-	-842	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3357	-0-	-797	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

08	11284	X	8151	-0-	-3133	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	7691	-0-	-3229	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8009	-0-	-1725	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7901	-0-	-252	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
*01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

08	6789	X	5119	-0-	-1670	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5794	-0-	-776	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6089	-0-	-297	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
10	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
11	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
*01	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4213	-0-	-2049	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2866	-0-	-3914	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	2675	-0-	-4331	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	2186	-0-	-4820	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3380	-0-	-1456	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2758	-0-	-1772	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3088	-0-	-1593	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2868	-0-	-1662	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2625	-0-	-754	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
09	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
10	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
*01	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	18347	-0-	-1400	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	17710	-0-	-890	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17842	-0-	-1316	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16359	-0-	-1791	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17130	-0-	-1625	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	17030	-0-	-1322	-0-	17030	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

08	7068	X	2477	-0-	-4591	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5432	-0-	-658	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5517	-0-	-776	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4880	-0-	-1210	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4703	-0-	-908	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2808	-0-	-2803	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

08	3100	N	23472	-0-	20372	43516	23472	2			N	-0-					-0-
09	64358	X	20842	-0-	-43516	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
10	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	5913	-0-	-17027	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
09	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12563	-0-	-953	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11837	-0-	-1333	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12048	-0-	-1592	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12722	-0-	-918	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
09	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
10	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11523	-0-	-897	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10510	-0-	-2386	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10487	-0-	-2409	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

08	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
10	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
11	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
*01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	563	-0-	-522	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	633	-0-	-417	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	380	-0-	-705	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7419	-0-	4319	4319	7419	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22971	X	21720	-0-	-1251	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	20164	-0-	-2066	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21121	-0-	-1850	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	18474	-0-	-3456	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	18927	-0-	-3207	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	19001	-0-	-2730	-0-	19001	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1104	-0-	-322	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	689	-0-	-520	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	16	-0-	-2564	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	5	-0-	-2661	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	28	-0-	-2638	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	17965	-0-	-2495	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18053	-0-	-1747	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17313	-0-	-3023	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	17468	-0-	-1732	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
12	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	16718	-0-	-1944	-0-	16718	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					9
09	3660	X	359	-0-	-3301	-0-	359	2			N	-0-					9
10	3782	X	255	-0-	-3527	-0-	255	2			N	-0-					9
11	3270	X	100	-0-	-3170	-0-	100	2			N	-0-					9
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					9
01	372	X	57	-0-	-315	-0-	16	2	41	9	N	37	38	1			8

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4908	-0-	-362	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6134	-0-	-1337	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6431	-0-	-499	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6538	-0-	-623	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6617	-0-	-17	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	3999	-0-	-4929	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	3271	-0-	-5369	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	1642	-0-	-4062	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7030	-0-	-131	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
09	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5755	-0-	-1592	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6603	-0-	-1922	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4870	-0-	-3350	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7552	-0-	-74	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6436	-0-	-229	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5277	-0-	-963	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4410	-0-	-2286	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5473	-0-	-1223	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6050	2			Y	-0-					3
09	6000	X	5170	-0-	-830	-0-	5170	2			Y	-0-					3
10	6138	X	4914	-0-	-1224	-0-	4914	2			Y	-0-					3
11	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	4489	2			Y	-0-					3
12	6138	X	4707	-0-	-1431	-0-	4707	2			Y	-0-					3
01	6045	X	4264	-0-	-1781	-0-	4264	2			Y	-0-					3

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7811	-0-	-1551	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7323	-0-	-837	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8416	-0-	-16	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7311	-0-	-1772	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7016	-0-	-1174	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7703	-0-	-140	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7537	-0-	-53	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7618	-0-	-70	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3471	-0-	-1055	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3999	-0-	-1071	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	3945	-0-	-1294	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3659	-0-	-1580	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
*01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	12906	-0-	-1943	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12621	-0-	-1059	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12941	-0-	-668	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12349	-0-	-341	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12291	-0-	-760	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12179	-0-	-872	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9832	-0-	-128	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9512	-0-	-898	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9257	-0-	-1500	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	5526	-0-	-5231	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

08	10013	X	3773	-0-	-6240	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7435	-0-	-2255	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

08	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
09	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10059	-0-	-140	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9810	-0-	-389	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
*01	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

08	8122	X	7204	-0-	-918	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7049	-0-	-811	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7346	-0-	-214	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6521	-0-	-1291	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6111	-0-	-1174	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8239	-0-	-348	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8154	-0-	-156	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8445	-0-	-142	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13502	-0-	-1254	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13792	-0-	-818	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	14484	-0-	-613	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13337	-0-	-1273	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13816	-0-	-444	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	14383	-0-	-94	-0-	14383	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	4988	-0-	-1429	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	2671	-0-	-3509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5031	-0-	-1355	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4185	-0-	-1995	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	1606	-0-	-4191	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1071	-0-	-3951	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10704	-0-	-1146	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9695	-0-	-2550	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	8943	-0-	-2907	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	5507	-0-	-6738	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9859	-0-	-1208	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	6237	-0-	-5977	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	3440	-0-	-8774	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645	X	20678	-0-	-3967	-0-	20678	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	20679	-0-	-3171	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19966	-0-	-4679	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	19882	-0-	-2858	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	20633	-0-	-1842	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	14326	-0-	-7033	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
09	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
10	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
11	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
12	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
*01	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	16232	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5175	-0-	-2048	-0-	5175	2			Y	-0-					5
09	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	2			Y	-0-					5
10	6665	X	5206	-0-	-1459	-0-	5206	2			Y	-0-					5
11	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	2			Y	-0-					5
12	6665	X	5900	-0-	-765	-0-	5900	2			Y	-0-					5
01	5208	X	3600	-0-	-1608	-0-	3600	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

08	19406	X	18719	-0-	-687	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17480	-0-	-1570	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17701	-0-	-1984	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17454	-0-	-1596	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	8867	-0-	-10508	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

08	18538	X	10945	-0-	-7593	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	2936	-0-	-15004	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	74	-0-	-16852	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	5	-0-	-14395	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

08	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

08	11098	X	10780	-0-	-318	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10385	-0-	-265	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10790	-0-	-29	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10358	-0-	-112	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10277	-0-	-542	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10038	-0-	-750	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

08	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
*01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

08	12276	X	8031	-0-	-4245	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	7971	-0-	-3549	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	6936	-0-	-4503	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8388	-0-	-492	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9170	-0-	-6	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
*01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

08	4774 X	4215	-0-	-559	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4083	-0-	-537	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4342	-0-	-432	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3761	-0-	-672	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3322	-0-	-1018	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

08	13547 X	10858	-0-	-2689	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
09	13110 X	10629	-0-	-2481	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
10	13547 X	10939	-0-	-2608	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
11	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
12	10974 X	10324	-0-	-650	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	10974 X	9674	-0-	-1300	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

08	9362 X	6991	-0-	-2371	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	7128	-0-	-1152	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	7574	-0-	-951	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	7279	-0-	-941	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6618	-0-	-946	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7757	-0-	-2101	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7497	-0-	-2043	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7615	-0-	-1902	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7381	-0-	-809	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
*01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

08	4960	X	4372	-0-	-588	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4309	-0-	-491	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

08	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
09	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	2821	-0-	-6269	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	2487	-0-	-6906	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	694	-0-	-8699	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

08	16244	X	15123	-0-	-1121	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14542	-0-	-938	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15046	-0-	-485	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14564	-0-	-466	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	15208	-0-	-292	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14770	-0-	-358	-0-	14770	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5085	-0-	-2293	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	21859	-0-	-213	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19758	-0-	-1092	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18991	-0-	-1841	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	16843	-0-	-4307	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20307	-0-	-1548	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20733	-0-	-1122	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	7482	-0-	-2407	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	6794	-0-	-2776	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7313	-0-	-2576	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7558	-0-	-1892	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7513	-0-	-2252	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7376	-0-	-95	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5702	-0-	-118	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5338	-0-	-482	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2037	-0-	-3977	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5562	-0-	-452	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	N	441	-0-	-2504	-0-	441	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8377	-0-	-1791	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7038	-0-	-2802	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8052	-0-	-1620	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	4859	-0-	-4381	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	4621	-0-	-3749	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	17558	-0-	-1197	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16126	-0-	-2024	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16498	-0-	-2257	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16010	-0-	-2050	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16399	-0-	-1705	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16385	-0-	-1161	-0-	16385	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

08	17980	X	769	-0-	-17211	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
10	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
12	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
*01	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	13261	-0-	-472	-0-	13261	2			N	-0-					60
09	13380	X	12455	-0-	-925	-0-	12455	2			N	-0-					60
10	13857	X	13465	-0-	-392	-0-	13463	2	2	9	N	2					62
11	13410	X	12968	-0-	-442	-0-	12968	2			N	-0-					62
12	13857	X	13077	-0-	-780	-0-	13077	2			N	-0-					62
01	13454	X	12196	-0-	-1258	-0-	12196	2			N	-0-					62

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	14197	-0-	-1272	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12471	-0-	-2499	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	12570	-0-	-2899	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12098	-0-	-2602	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	12341	-0-	-2818	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12575	-0-	-1623	-0-	12575	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11643	-0-	-385	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9832	-0-	-1808	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10518	-0-	-1386	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8018	-0-	-3262	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9155	-0-	-2501	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11537	-0-	-119	-0-	11537	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	201	-0-	-429	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	12988	-0-	-559	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11700	-0-	-1410	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12040	-0-	-1166	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11465	-0-	-1105	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12286	-0-	-703	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12762	-0-	-227	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3247	-0-	147	654	3247	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2691	-0-	-309	345	2691	2			N	-0-					-0-
10	4103	X	3758	-0-	-345	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	2836	-0-	-7642	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	408	-0-	-9762	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
*01	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7640	-0-	-699	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7090	-0-	-980	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7262	-0-	-860	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6742	-0-	-968	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7572	-0-	-54	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6064	-0-	-1562	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7191	-0-	-807	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6991	-0-	-629	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
*01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
*01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	14045	-0-	-2261	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14225	-0-	-1555	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14178	-0-	-1167	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14427	-0-	-267	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13352	-0-	-1342	-0-	13352	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5880	-0-	-1467	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
09	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
10	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
11	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14085	-0-	-1260	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12328	-0-	-3017	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	21559	-0-	-3644	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	20205	-0-	-3765	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	20456	-0-	-3259	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	19865	-0-	-2995	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	19287	-0-	-2847	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	11683	-0-	-9862	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	3432	-0-	-4878	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5538	-0-	-3049	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	627	-0-	-7683	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
01	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

08	17794	X	17733	-0-	-61	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16694	-0-	-526	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14416	-0-	-3378	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16530	-0-	-630	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	16705	-0-	-1027	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16429	-0-	-1303	-0-	16429	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

08	12772	X	9107	-0-	-3665	-0-	9107	2			N	-0-					169
09	12360	X	4828	-0-	-7532	-0-	4828	2			N	-0-					169
10	12493	X	10579	-0-	-1914	-0-	10579	2			N	-0-	99	1			70
11	11820	X	8656	-0-	-3164	-0-	8656	2			N	-0-					70
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					70
01	10571	X	8311	-0-	-2260	-0-	8311	2			N	-0-					70

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1493	-0-	-2317	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661	X	21668	-0-	-993	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	20843	-0-	-1087	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	21096	-0-	-1162	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20174	-0-	-1366	-0-	20174	2			N	-0-					-0-
12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	23566	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	1888	-0-	-19781	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	14731	-0-	-25	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14071	-0-	-419	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14514	-0-	-459	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13702	-0-	-788	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14460	-0-	-265	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13161	-0-	-1564	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	19181	-0-	-1992	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	18866	-0-	-484	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
10	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
11	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	2			N	-0-					-0-
12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	20361	-0-	-688	-0-	20361	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6389	-0-	-1547	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6008	-0-	-1672	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6882	-0-	-744	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6132	-0-	-888	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5704	-0-	-1457	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4711	-0-	-2171	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	10326	-0-	-2725	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9881	-0-	-1369	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9330	-0-	-1520	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10102	-0-	-218	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10596	-0-	-68	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
*01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25172	X	19503	-0-	-5669	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	16394	-0-	-5266	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19657	-0-	-2694	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	20370	-0-	-870	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
12	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
*01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	15835	-0-	-1928	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	5426	-0-	-11344	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	6072	-0-	-10885	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	5878	-0-	-9872	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14280	-0-	-1561	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15596	-0-	-245	-0-	15596	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2167	-0-	-1770	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1470	-0-	-1560	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	676	-0-	-1424	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
09	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
10	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	19645	-0-	-425	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	19038	-0-	-1794	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19085	-0-	-1964	-0-	19085	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	946	-0-	-254	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	480	X	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	992	X	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

08	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3134	-0-	-706	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3378	-0-	-590	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2718	-0-	-912	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	130	-0-	-3249	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

08	6293	X	3722	-0-	-2571	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3379	-0-	-1901	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3534	-0-	-1147	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3535	-0-	-485	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3382	-0-	-710	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

08	19995	X	15941	-0-	-4054	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	16715	-0-	-2725	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	17684	-0-	-2404	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17991	-0-	-1449	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	18264	-0-	-553	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	16975	-0-	-695	-0-	16975	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

08	16430	X	16329	-0-	-101	-0-	16329	2			N	-0-					39
09	15900	X	15843	-0-	-57	-0-	15843	2			N	-0-					39
10	16151	X	15480	-0-	-671	-0-	15480	2			N	-0-	5	1			34
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					34
12	16368	X	12512	-0-	-3856	-0-	12512	2			N	-0-					34
01	16368	X	10802	-0-	-5566	-0-	10802	2			N	-0-					34

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

08	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4849	-0-	-461	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4997	-0-	-193	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					9
09	8760	X	8602	-0-	-158	-0-	8602	2			N	-0-					9
10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					9
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					9
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					9
01	9300	X	8952	-0-	-348	-0-	8952	2			N	-0-					9

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5554	-0-	-1080	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5476	-0-	-584	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6047	-0-	-494	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	5605	-0-	-4625	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6067	-0-	-3833	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8224	-0-	-518	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7419	-0-	-796	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	15161	-0-	-4741	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	13447	-0-	-5813	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	12598	-0-	-4855	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12258	-0-	-2412	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	11362	-0-	-3797	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13530	-0-	-1629	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	8578	-0-	-4194	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	7883	-0-	-3097	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8174	-0-	-692	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7914	-0-	-666	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7956	-0-	-631	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	16192	-0-	-486	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	6221	-0-	-9919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	4329	-0-	-12349	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13200	-0-	-2940	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14612	-0-	-1818	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	12987	-0-	-3195	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4325	-0-	-1472	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5844	-0-	-325	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	19453	-0-	-914	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	14815	-0-	-4895	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	11470	-0-	-8897	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	13697	-0-	-5143	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	16259	-0-	-3209	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	12788	-0-	-6680	-0-	12788	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

08	7502	X	7112	-0-	-390	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6845	-0-	-415	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6356	-0-	-1146	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5408	-0-	-1792	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
10	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
*01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

08	9796	X	7187	-0-	-2609	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9092	-0-	-358	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9257	-0-	-136	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

08	10354	X	7787	-0-	-2567	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7720	-0-	-2300	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8104	-0-	-2250	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7909	-0-	-1331	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8730	-0-	-663	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

08	11315	X	9700	-0-	-1615	-0-	9700	2			Y	-0-					14
09	10950	X	8701	-0-	-2249	-0-	8638	2	63	9	Y	57	55	1			16
10	11315	X	9412	-0-	-1903	-0-	9412	2			Y	-0-					16
11	10590	X	8720	-0-	-1870	-0-	8670	2	50	9	Y	45	54	1			7
12	9548	X	9219	-0-	-329	-0-	9219	2			Y	-0-					7
01	9548	X	9029	-0-	-519	-0-	8966	2	63	9	Y	57	52	1			12

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

08	5921	X	4085	-0-	-1836	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5173	-0-	-557	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4917	-0-	-1004	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

08	9455	X	8098	-0-	-1357	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7631	-0-	-1519	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7744	-0-	-1122	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7338	-0-	-792	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7430	-0-	-940	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7159	-0-	-932	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6768	-0-	-1540	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6378	-0-	-1602	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7093	-0-	-905	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6332	-0-	-1288	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6233	-0-	-1300	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4723	-0-	-2376	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	3857	-0-	-1568	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3109	-0-	-1961	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3052	-0-	-2094	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	638	-0-	-1432	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	1125	-0-	-945	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1141	-0-	-998	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8414	-0-	-545	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7824	-0-	-486	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6631	-0-	-1739	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7812	-0-	-318	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8350	-0-	-51	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
*01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14325	-0-	-586	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13256	-0-	-1174	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14576	-0-	-335	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13707	-0-	-423	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	5410	-0-	-9098	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
09	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10557	-0-	-633	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10432	-0-	-1658	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10106	-0-	-1984	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34100	X	17710	-0-	-16390	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	22153	-0-	-9227	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	22937	-0-	-6947	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
11	27930	X	20863	-0-	-7067	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	20672	-0-	-4996	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	19391	-0-	-3549	-0-	19391	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

08	11439	X	10627	-0-	-812	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9459	-0-	-1521	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9884	-0-	-1462	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9612	-0-	-1368	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10846	-0-	-314	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10271	-0-	-362	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

08	7626	X	7111	-0-	-515	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5676	-0-	-1704	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5998	-0-	-1628	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6218	-0-	-912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

08	6355	X	4839	-0-	-1516	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6148	-0-	-2	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5485	-0-	-870	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3005	-0-	-3350	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	2281	-0-	-4074	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

08	8773	X	8534	-0-	-239	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7652	-0-	-838	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7446	-0-	-1327	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7230	-0-	-1260	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7657	-0-	-868	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8177	-0-	-348	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

08	12183	X	10943	-0-	-1240	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10438	-0-	-1352	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	3391	-0-	-8358	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
12	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

08	12989	X	11154	-0-	-1835	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10542	-0-	-1848	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11083	-0-	-2185	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10812	-0-	-2028	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10778	-0-	-2490	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10960	-0-	-200	-0-	10960	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

08	15500	X	13140	-0-	-2360	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12635	-0-	-2035	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12796	-0-	-813	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11818	-0-	-1352	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9345	-0-	-3799	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

08	5456	X	3580	-0-	-1876	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4712	-0-	-478	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2386	-0-	-2574	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

08	5394	X	4838	-0-	-556	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4883	-0-	-337	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
*01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

08	14694	X	11840	-0-	-2854	-0-	11840	2			N	-0-					19
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					19
10	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2			N	-0-					19
11	11460	X	10558	-0-	-902	-0-	10558	2			N	-0-					19
12	11842	X	11798	-0-	-44	-0-	11798	2			N	-0-					19
01	12927	X	11503	-0-	-1424	-0-	11503	2			N	-0-					19

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

08	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25397	2			N	-0-					-0-
09	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
10	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
11	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
*01	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8816	-0-	-2704	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	8422	-0-	-3482	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	3654	-0-	-7866	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	2933	-0-	-8971	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	2520	-0-	-9384	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

08	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					-0-
09	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
10	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
11	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
12	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

08	7254	X	6609	-0-	-645	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6874	-0-	-266	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6000	-0-	-1378	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4357	-0-	-2783	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6770	-0-	-329	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

08	9951	X	8796	-0-	-1155	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8356	-0-	-644	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8071	-0-	-1229	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7092	-0-	-1638	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8429	-0-	-592	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8190	-0-	-614	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

08	4619	X	2277	-0-	-2342	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2732	-0-	-1738	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	645	-0-	-3974	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	561	-0-	-3909	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

08	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
09	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	15093	-0-	-314	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14594	-0-	-316	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14714	-0-	-693	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14840	-0-	-474	-0-	14840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5149	-0-	-1511	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5511	-0-	-1371	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5359	-0-	-911	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5501	-0-	-978	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5902	-0-	-267	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6474	-0-	-1059	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6069	-0-	-351	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6384	-0-	-219	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6143	-0-	-247	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6435	-0-	-44	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			Y	-0-					5
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			Y	-0-					5
10	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			Y	-0-					5
11	9750	X	9381	-0-	-369	-0-	9381	2			Y	-0-					5
12	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	9625	2			Y	-0-					5
01	10230	X	8875	-0-	-1355	-0-	8836	2	39	9	Y	35	34	1			6

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5062	-0-	-2099	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5411	-0-	-1519	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5640	-0-	-1521	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
*01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	11146	-0-	-4137	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11181	-0-	-1629	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12290	-0-	-978	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11904	-0-	-936	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9337	-0-	-3931	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
*01	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	14353	-0-	-992	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13444	-0-	-1226	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13867	-0-	-672	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12589	-0-	-1301	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13981	-0-	-372	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13938	-0-	-415	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
*01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11244	-0-	-691	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9405	-0-	-2265	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10038	-0-	-1632	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10660	-0-	-1182	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10522	-0-	-731	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	14664	-0-	-898	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14973	-0-	-87	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14993	-0-	-569	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13090	-0-	-1100	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14058	-0-	-1411	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	13685	-0-	-1784	-0-	13685	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5253	-0-	-597	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4682	-0-	-1053	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3637	-0-	-2222	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5192	-0-	-1349	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5156	-0-	-814	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4501	-0-	-1668	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3536	-0-	-2434	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	1803	-0-	-3529	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

08	7471	X	5198	-0-	-2273	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5290	-0-	-200	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	4765	-0-	-4442	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	2391	-0-	-6816	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
*01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

08	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6921	-0-	-129	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6783	-0-	-57	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6354	-0-	-807	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

08	5611	X	354	-0-	-5257	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	1390	-0-	-2930	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

08	11935	X	11286	-0-	-649	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11182	-0-	-350	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10570	-0-	-350	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	3803	-0-	-7481	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	7354	-0-	-3930	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

08	17391	X	16369	-0-	-1022	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15270	-0-	-1260	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	16096	-0-	-520	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15540	-0-	-480	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16120	-0-	-434	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15500	-0-	-868	-0-	15500	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

08	14043	X	13140	-0-	-903	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12422	-0-	-1168	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11812	-0-	-1704	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10890	-0-	-2130	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11697	-0-	-1757	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11084	-0-	-2060	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	2981	-0-	-3529	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5893	-0-	-834	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	2416	-0-	-4094	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5984	-0-	-743	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					4
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					4
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					4
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					4
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					4
*01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	4132	-0-	-3556	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1898	-0-	-5782	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4518	-0-	-3976	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	532	-0-	-7688	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

08	28241	X	24569	-0-	-3672	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	23674	-0-	-1616	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	25872	-0-	-261	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	22978	-0-	-2312	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	24257	-0-	-1070	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	24562	-0-	-1323	-0-	24562	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

08	8556	X	6448	-0-	-2108	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6709	-0-	-341	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5871	-0-	-1073	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6834	-0-	-575	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

08	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1796	-0-	-3124	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4135	-0-	-949	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3324	-0-	-1386	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3132	-0-	-1704	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5247	-0-	-483	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2724	-0-	-3197	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3543	-0-	-2187	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3979	-0-	-1818	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3730	-0-	-1912	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3372	-0-	-1188	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7369	-0-	-660	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7096	-0-	-674	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7286	-0-	-743	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6785	-0-	-355	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6619	-0-	-759	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

08	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3892	-0-	-578	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3391	-0-	-1135	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3925	-0-	-455	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
*01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

08	22630	X	20245	-0-	-2385	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	19511	-0-	-829	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	20490	-0-	-528	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19668	-0-	-342	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
12	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
*01	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	20710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4006	-0-	-923	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3737	-0-	-583	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

08	37509	X	37509	-0-	-0-	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
09	34170	X	33040	-0-	-1130	-0-	33040	2			N	-0-					-0-
10	37246	X	37246	-0-	-0-	-0-	37246	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	24432	-0-	-11868	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	14876	-0-	-22634	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

08	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
*01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

08	23777	X	21711	-0-	-2066	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	20327	-0-	-2683	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	20090	-0-	-3687	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	16888	-0-	-6122	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	18100	-0-	-4406	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	17772	-0-	-3928	-0-	17772	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

08	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
10	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
12	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
*01	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26648	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

08	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3515	-0-	-2635	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4298	-0-	-2057	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4619	-0-	-1471	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4814	-0-	-1138	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3297	-0-	-1260	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3107	-0-	-1243	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
*01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

08	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3726	-0-	-2094	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5017	-0-	-997	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

08	9300	X	8864	-0-	-436	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8352	-0-	-648	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8243	-0-	-902	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8051	-0-	-799	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6371	-0-	-2495	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

08	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
09	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
10	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
11	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	22780	-0-	-253	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	21370	-0-	-1663	-0-	21370	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

08	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
09	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
12	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
*01	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6705	-0-	-315	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1529	-0-	-5725	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	477	-0-	-6777	-0-	477	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8337	-0-	-273	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
*01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	5833	-0-	-2320	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7501	-0-	-311	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36859	X	31884	-0-	-4975	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	31478	-0-	-3592	-0-	31478	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	32384	-0-	-3173	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	31399	-0-	-2111	-0-	31399	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	31389	-0-	-1471	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
*01	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	13559	-0-	-2747	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	11747	-0-	-4033	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	13802	-0-	-2504	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13667	-0-	-1063	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	11862	-0-	-3359	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12676	-0-	-1119	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13468	-0-	-302	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	11242	-0-	-2987	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	10697	-0-	-3532	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
12	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
*01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6149	-0-	-516	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	2			N	-0-					-0-
09	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	23059	2			N	-0-					-0-
10	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
11	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
12	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
*01	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
09	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
10	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
*01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	23710	-0-	-3105	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	21885	-0-	-2115	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	22276	-0-	-1724	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22519	-0-	-1692	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	22181	-0-	-1534	-0-	22181	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10774	-0-	-116	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	4382	-0-	-6871	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	7636	-0-	-3614	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11372	-0-	-253	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8100	-0-	-2440	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	10540	X	8794	-0-	-1746	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
*01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30336	X	30336	-0-	-0-	-0-	30336	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	28649	-0-	-481	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
10	30285	X	30285	-0-	-0-	-0-	30285	2			N	-0-					-0-
11	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	30040	-0-	-61	-0-	30040	2			N	-0-					-0-
01	30101	X	29909	-0-	-192	-0-	29909	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	14901	-0-	-1467	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13850	-0-	-1990	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14432	-0-	-1657	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14039	-0-	-1531	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14938	-0-	-810	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
*01	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	9413	-0-	-3359	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	8369	-0-	-3991	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	5009	-0-	-4570	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	2			Y	-0-					33
09	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					33
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					33
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3971	2			Y	-0-					33
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					33
01	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			Y	-0-					33

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11553	-0-	-4557	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	13660	-0-	-5281	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	13368	-0-	-4962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	13893	-0-	-5048	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	12977	-0-	-4414	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
09	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
*01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					8
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					8
10	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2618	2	46	9	N	42	40	1			10
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					10
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					10
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2851	2	59	9	N	54	46	1			18

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11336	-0-	-2314	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10196	-0-	-3909	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	10371	-0-	-4239	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	10951	-0-	-4146	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	9078	-0-	-6019	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4990	-0-	-1220	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4414	-0-	-2003	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4892	-0-	-1318	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4400	-0-	-2017	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6863	-0-	-19	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4256	-0-	-2404	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5965	-0-	-917	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	2152	-0-	-4478	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2473	-0-	-4378	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	1007	-0-	-5844	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			Y	-0-					4
09	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			Y	-0-					4
10	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			Y	-0-					4
11	8670	X	5417	-0-	-3253	-0-	5417	2			Y	-0-					4
12	13640	X	3221	-0-	-10419	-0-	3221	2			Y	-0-					4
01	13640	X	2933	-0-	-10707	-0-	2896	2	37	9	Y	34	32	1			6

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35960	X	32972	-0-	-2988	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
09	34500	X	32497	-0-	-2003	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
10	35340	X	33203	-0-	-2137	-0-	33203	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	33324	-0-	-186	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	33190	-0-	-1406	-0-	33190	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	33021	-0-	-552	-0-	33021	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4404	-0-	-835	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7261	-0-	-1016	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6372	-0-	-1638	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7153	-0-	-1124	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6315	-0-	-1425	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5493	-0-	-1761	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6198	-0-	-1056	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6057	-0-	-93	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6294	-0-	-61	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5670	-0-	-623	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	14353	-0-	-31	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13830	-0-	-554	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13158	-0-	-1226	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13874	-0-	-479	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	226	-0-	-7834	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
10	5518	X	93	-0-	-5425	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3649	-0-	-2261	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	221	-0-	-5824	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5319	-0-	-831	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5958	-0-	-397	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

08	7657	X	5322	-0-	-2335	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
11	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
*01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

08	13051	X	12780	-0-	-271	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12084	-0-	-546	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12366	-0-	-902	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12030	-0-	-810	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	2			N	-0-					-0-
*01	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

08	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
10	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
*01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

08	10757	X	10233	-0-	-524	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8614	-0-	-1676	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7749	-0-	-2884	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8718	-0-	-1182	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8848	-0-	-1382	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7994	-0-	-2236	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					48
09	3870	X	2936	-0-	-934	-0-	2936	2			N	-0-					48
10	5735	X	5437	-0-	-298	-0-	5437	2			N	-0-					48
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					48
12	6045	X	4017	-0-	-2028	-0-	4017	2			N	-0-					48
01	6045	X	4522	-0-	-1523	-0-	4522	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	8528	-0-	-4988	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7679	-0-	-5191	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	5613	-0-	-5857	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	5911	-0-	-4649	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6292	-0-	-2233	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	10039	-0-	-2454	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9292	-0-	-1808	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10416	-0-	-1054	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9903	-0-	-777	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10763	-0-	-211	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10050	-0-	-366	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6-14-2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21080	X	19751	-0-	-1329	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	19770	-0-	-630	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20328	-0-	-752	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	19331	-0-	-469	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19348	-0-	-1081	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	20076	-0-	-353	-0-	20076	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
12	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
*01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12880	-0-	-140	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12708	-0-	-1242	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	11840	-0-	-2230	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	12187	-0-	-2352	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	12328	-0-	-2211	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5772	-0-	-4008	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9998	-0-	-108	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
*01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	4505	-0-	-2842	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4418	-0-	-982	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	6400	-0-	-2776	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	6142	-0-	-3128	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	6328	-0-	-3251	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6527	-0-	-2743	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6995	-0-	-1127	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9969	-0-	-912	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9259	-0-	-1991	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	5861	-0-	-5764	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	8703	-0-	-2547	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7529	-0-	-2453	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9110	-0-	-872	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	9415	-0-	-2117	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9758	-0-	-352	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9674	-0-	-401	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9336	-0-	-739	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

08	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	2			N	-0-					21
09	13260	X	12621	-0-	-639	-0-	12621	2			N	-0-					21
10	13702	X	13152	-0-	-550	-0-	13152	2			N	-0-					21
11	13860	X	12723	-0-	-1137	-0-	12723	2			N	-0-					21
12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					21
01	14322	X	14086	-0-	-236	-0-	14086	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

08	8835	X	5222	-0-	-3613	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6489	-0-	-1641	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6467	-0-	-260	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

08	12586	X	10773	-0-	-1813	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10887	-0-	-1143	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11452	-0-	-886	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11126	-0-	-154	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
12	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*01	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	2346	-0-	-6241	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	2748	-0-	-5562	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6337	-0-	-1537	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	3996	-0-	-5800	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
09	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
10	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
11	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
12	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
*01	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	16920	-0-	-533	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	13842	-0-	-3048	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16292	-0-	-1161	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	14991	-0-	-1899	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15150	-0-	-1900	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16197	-0-	-729	-0-	16197	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	9919	-0-	-3535	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11225	-0-	-685	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
10	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
11	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
12	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
*01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
12	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
*01	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	17215	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	19199	-0-	-2966	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19079	-0-	-2101	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
10	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
11	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
12	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	20372	-0-	-57	-0-	20372	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	8376	-0-	-2040	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6568	-0-	-3482	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7855	-0-	-2468	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7885	-0-	-635	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8584	-0-	-220	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
*01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3228	-0-	128	888	3228	2			N	-0-					-0-
09	4477	X	3589	-0-	-888	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	16493	-0-	-3967	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	5453	-0-	-13387	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	2683	-0-	-16227	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	1259	-0-	-17041	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	3058	-0-	-15666	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	4354	-0-	-12138	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2861	-0-	-2161	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2502	-0-	-2358	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2739	-0-	-981	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3756	-0-	-2004	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	172	-0-	-5780	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
09	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
10	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
*01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

08	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1788	-0-	-582	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

08	22444	X	21805	-0-	-639	-0-	21805	2			N	-0-					119
09	21720	X	20749	-0-	-971	-0-	20749	2			N	-0-					119
10	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22172	2			N	-0-					119
11	21090	X	20613	-0-	-477	-0-	20613	2			N	-0-					119
12	21793	X	20865	-0-	-928	-0-	20865	2			N	-0-					119
01	22165	X	20696	-0-	-1469	-0-	20696	2			N	-0-					119

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
09	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
*01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2809	-0-	-1066	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

08	18786	X	17398	-0-	-1388	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16950	-0-	-1230	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	17721	-0-	-755	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16785	-0-	-765	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17103	-0-	-815	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
*01	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9037	-0-	-542	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8618	-0-	-292	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8575	-0-	-632	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8414	-0-	-638	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13544	-0-	-1615	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13268	-0-	-1012	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13460	-0-	-1203	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12946	-0-	-1244	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13622	-0-	-359	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13225	-0-	-477	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	12134	-0-	-297	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11480	-0-	-700	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12177	-0-	-409	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11900	-0-	-221	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11906	-0-	-277	-0-	11906	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6618	-0-	-791	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5526	-0-	-1644	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	4214	-0-	-3195	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5809	-0-	-1061	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4345	-0-	-2537	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6566	-0-	-37	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10735	-0-	-35	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9944	-0-	-1185	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10083	-0-	-927	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
12	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7764	-0-	-3613	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
11	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8086	-0-	-1307	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
*01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8909	-0-	-1445	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	4991	-0-	-4669	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8667	-0-	-1284	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8662	-0-	-158	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7668	-0-	-1446	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7092	-0-	-1805	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
09	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
10	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
11	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
12	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	23702	2			N	-0-					-0-
*01	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	14548	-0-	-115	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14136	-0-	-234	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14388	-0-	-1360	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13824	-0-	-1416	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14125	-0-	-1623	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14251	-0-	-350	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
10	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5905	-0-	-1473	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
*01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10724	-0-	-1490	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10410	-0-	-1410	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10802	-0-	-668	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10611	-0-	-146	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	8906	-0-	-2285	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9039	-0-	-1041	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9387	-0-	-874	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8821	-0-	-359	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7621	-0-	-1710	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8082	-0-	-1311	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12540	-0-	-1069	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11101	-0-	-1949	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11617	-0-	-1868	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11898	-0-	-942	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11699	-0-	-856	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11500	-0-	-1055	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4539	-0-	-1731	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4345	-0-	-1731	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3159	-0-	-2824	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	10071	-0-	-283	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9157	-0-	-413	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9378	-0-	-372	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9143	-0-	-932	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8823	-0-	-1252	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	3894	-0-	-4011	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	2789	-0-	-4561	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3120	-0-	-2274	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3277	-0-	-1463	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3827	-0-	-761	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4578	-0-	-599	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3001	-0-	-2176	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7312	-0-	-1957	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7079	-0-	-1891	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7412	-0-	-568	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7186	-0-	-130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5414	-0-	-1437	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5283	-0-	-747	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5717	-0-	-142	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9641	-0-	-49	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9708	-0-	-305	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9215	-0-	-475	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9421	-0-	-530	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9018	-0-	-933	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					8
09	3270	X	3193	-0-	-77	-0-	3119	2	74	9	N	67	57	1			18
10	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	2794	2			N	-0-					18
11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	3096	2			N	-0-					18
12	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2654	2	53	9	N	48	50	1			16
01	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	2533	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	4218	-0-	-3966	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7233	-0-	-331	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6583	-0-	-167	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6714	-0-	-1036	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6590	-0-	-1160	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4985	-0-	-205	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4885	-0-	-1835	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6592	-0-	-352	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4822	-0-	-2122	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

08	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3430	-0-	-693	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3162	-0-	-828	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2454	-0-	-1607	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2877	-0-	-1184	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		367	-0-	367	407	367	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

08	10509	X	10038	-0-	-471	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7578	-0-	-2592	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
*01	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23343	X	20995	-0-	-2348	-0-	20995	2		N	-0-			-0-
09	22020	X	20217	-0-	-1803	-0-	20217	2		N	-0-			-0-
10	22413	X	20997	-0-	-1416	-0-	20997	2		N	-0-			-0-
11	20670	X	20209	-0-	-461	-0-	20209	2		N	-0-			-0-
12	21204	X	20629	-0-	-575	-0-	20629	2		N	-0-			-0-
01	20987	X	20825	-0-	-162	-0-	20825	2		N	-0-			-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	104	-0-	-3554	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	69	-0-	-3471	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
09	5250	X	4714	-0-	-536	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
11	5250	X	4370	-0-	-880	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
12	5425	X	3789	-0-	-1636	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
01	5208	X	3881	-0-	-1327	-0-	3881	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

08	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	19587	-0-	-813	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19869	-0-	-529	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	19142	-0-	-898	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	19690	-0-	-1018	-0-	19690	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	19476	-0-	-1232	-0-	19476	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					5
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6517	2	44	9	N	40	34	1			11
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					11
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					11
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6956	2	37	9	N	34	34	1			11
*01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					11

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

08	17422	X	16598	-0-	-824	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15127	-0-	-683	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14544	-0-	-1506	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15425	-0-	-1160	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15778	-0-	-807	-0-	15778	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1747	-0-	-1136	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

08	6944	X	6206	-0-	-738	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6397	-0-	-323	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6328	-0-	-392	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6359	-0-	-244	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

08	15221	X	14398	-0-	-823	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13818	-0-	-342	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	522	-0-	-13398	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
01	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

08	18414	X	8283	-0-	-10131	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	7238	-0-	-10402	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	7341	-0-	-8345	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7642	-0-	-668	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6664	-0-	-1613	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	2085	-0-	-6192	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	19222	-0-	-2168	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	17544	-0-	-2226	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	18672	-0-	-1571	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17109	-0-	-2481	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18708	-0-	-1535	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18414	-0-	-806	-0-	18414	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4281	-0-	-1113	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	1908	-0-	-3282	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	5190	X	21	-0-	-5169	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2171	-0-	-2107	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10153	-0-	-356	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9093	-0-	-657	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9612	-0-	-463	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9011	-0-	-829	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9434	-0-	-734	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9577	-0-	-591	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5542	-0-	-1557	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6290	-0-	-580	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
*01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
*01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	14980	-0-	-1605	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	11952	-0-	-4098	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	13709	-0-	-2876	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13135	-0-	-1955	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	10659	-0-	-4934	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	4639	-0-	-10334	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

08	10013	X	8667	-0-	-1346	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9615	-0-	-15	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9636	-0-	-315	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9542	-0-	-626	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

08	21204	X	19026	-0-	-2178	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18461	-0-	-2059	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	10310	-0-	-10894	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-
12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

08	15345	X	6469	-0-	-8876	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8155	-0-	-1505	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5873	-0-	-1177	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6535	-0-	-750	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

08	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5009	-0-	-211	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
*01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

08	12896	X	10609	-0-	-2287	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10486	-0-	-1754	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10871	-0-	-1374	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10722	-0-	-978	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10550	-0-	-858	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10286	-0-	-595	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

08	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

08	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2951	-0-	-1099	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3661	-0-	-803	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
*01	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

08	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
*01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4116	-0-	-1495	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	309	-0-	-4911	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6032	-0-	-75	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5255	-0-	-745	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4910	-0-	-1290	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4861	-0-	-1184	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6690	-0-	-570	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	3822	-0-	-3773	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4999	-0-	-2351	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6924	-0-	-671	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5324	-0-	-1961	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2582	-0-	-1882	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3242	-0-	-1532	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3179	-0-	-1595	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	3272	-0-	-7020	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8510	-0-	-1030	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9382	-0-	-38	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	7848	-0-	-2165	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11096	-0-	-1273	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11070	-0-	-900	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10973	-0-	-869	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11021	-0-	-439	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11030	-0-	-812	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11248	-0-	-191	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
09	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
10	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
12	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
*01	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11975	-0-	-1169	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
10	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11408	-0-	-172	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11891	-0-	-1253	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11627	-0-	-1517	-0-	11627	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8795	-0-	-536	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8130	-0-	-900	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9052	-0-	-279	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	12368	-0-	9368	9368	12368	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11678	-0-	8578	17946	11678	2			N	-0-					-0-
11	30258	X	12312	-0-	-17946	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
*01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	2296	-0-	-5144	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	7471	X	5165	-0-	-2306	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
*01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	6769	-0-	-2562	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	3827	-0-	-5203	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	5168	-0-	-4039	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	3998	-0-	-4672	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	3842	-0-	-4342	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	2274	-0-	-4484	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
09	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
10	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
12	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
*01	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

08	8215	X	6945	-0-	-1270	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4455	-0-	-3435	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5973	-0-	-1932	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6796	-0-	-704	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6385	-0-	-745	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5480	-0-	-1464	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

08	11315	X	9825	-0-	-1490	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9747	-0-	-1023	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9851	-0-	-1030	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9237	-0-	-1053	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10014	-0-	-526	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	10007	-0-	-68	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

08	12493	X	11168	-0-	-1325	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11024	-0-	-616	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11691	-0-	-337	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11176	-0-	-464	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11219	-0-	-468	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

08	9021	X	6065	-0-	-2956	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6940	-0-	-1790	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	6499	-0-	-2522	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5884	-0-	-776	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4739	-0-	1739	1739	4739	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8353	-0-	5253	6992	8353	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6132	-0-	3132	10124	6132	2			N	-0-					-0-
12	15867	X	5743	-0-	-10124	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4737	-0-	-1525	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5091	-0-	-2049	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5592	-0-	-1786	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	4418	-0-	-2960	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	13159	-0-	-2124	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13358	-0-	-382	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13536	-0-	-538	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12759	-0-	-741	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12902	-0-	-893	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13090	-0-	-705	-0-	13090	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	7828	-0-	-3487	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
12	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
*01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6120	-0-	-700	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6734	-0-	-1295	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8622	-0-	-337	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	4249	-0-	-4421	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	462	-0-	-8342	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7165	-0-	-1175	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	2333	-0-	-6285	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4369	-0-	-881	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5600	-0-	-1561	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4350	-0-	-2580	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4067	-0-	-2474	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2148	-0-	-4182	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3856	-0-	-1755	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					37
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
*01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9860	-0-	-928	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
09	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10514	-0-	-367	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
*01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	14293	-0-	-463	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12124	-0-	-2156	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13868	-0-	-888	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12933	-0-	-1167	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13008	-0-	-1314	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	14226	-0-	-65	-0-	14226	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	12751	-0-	-1385	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12446	-0-	-1174	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12659	-0-	-1415	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
11	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
12	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
*01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	14774	-0-	-166	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15958	-0-	-69	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15038	-0-	-472	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14639	-0-	-1388	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15487	-0-	-478	-0-	15487	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	5051	-0-	-4962	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	780	-0-	-7950	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7220	-0-	-1553	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4775	-0-	-3715	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	4255	-0-	-3712	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3497	-0-	-3726	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
10	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
*01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23343	X	18883	-0-	-4460	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	16006	-0-	-5414	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20708	-0-	-1426	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	19341	-0-	-2079	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19511	-0-	-2499	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	20331	-0-	-377	-0-	20331	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7585	-0-	-1839	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7021	-0-	-1289	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6589	-0-	-1181	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6647	-0-	-1382	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	8397	-0-	-4375	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	3195	-0-	-9165	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	9656	-0-	-3116	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9201	-0-	-2409	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11288	-0-	-709	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
*01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	9677	-0-	-3250	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11577	-0-	-933	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
10	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10149	-0-	-1817	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12094	-0-	-833	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	12244	-0-	-125	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11551	-0-	-539	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11491	-0-	-1002	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11998	-0-	-495	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12025	-0-	-220	-0-	12025	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1589	-0-	-1480	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2622	-0-	-468	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	42	-0-	-3399	-0-	42	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	13224	-0-	-850	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12467	-0-	-1153	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	11460	-0-	-2614	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11282	-0-	-2008	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11770	-0-	-1963	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11175	-0-	-2062	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6964	-0-	-1466	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	6572	-0-	-2387	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8871	-0-	-522	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9347	-0-	-46	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7370	-0-	-1217	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6958	-0-	-1172	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5862	-0-	-2322	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6509	-0-	-991	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6118	-0-	-1508	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	6811	-0-	-2272	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7259	-0-	-1261	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7204	-0-	-1600	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7399	-0-	-731	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7380	-0-	-122	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	11334	-0-	-1097	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11305	-0-	-305	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10969	-0-	-1028	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10492	-0-	-1118	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10401	-0-	-1596	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9848	-0-	-1839	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48647	X	48647	-0-	-0-	-0-	48647	2			N	-0-					-0-
09	45948	X	45948	-0-	-0-	-0-	45948	2			N	-0-					-0-
10	47070	X	47070	-0-	-0-	-0-	47070	2			N	-0-					-0-
11	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	44542	2			N	-0-					-0-
12	45371	X	45371	-0-	-0-	-0-	45371	2			N	-0-					-0-
*01	45465	X	45465	-0-	-0-	-0-	45465	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9744	-0-	-207	-0-	9744	2			N	-0-					71
09	9630	X	9194	-0-	-436	-0-	9194	2			N	-0-					71
10	9951	X	9873	-0-	-78	-0-	9873	2			N	-0-					71
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					71
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					71
01	9858	X	9487	-0-	-371	-0-	9487	2			N	-0-					71

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	17444	-0-	-1063	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	17207	-0-	-703	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17460	-0-	-706	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16700	-0-	-790	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17320	-0-	-753	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17532	-0-	-262	-0-	17532	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	1374	-0-	-7709	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	2115	-0-	-6675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12942	-0-	-408	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
*01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2706	-0-	-894	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2393	-0-	-1327	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

08	18848	X	18587	-0-	-261	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	17046	-0-	-1194	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15442	-0-	-3406	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	17188	-0-	-812	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17980	-0-	-620	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	17741	-0-	-859	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

08	8742	X	6700	-0-	-2042	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6146	-0-	-2596	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5375	-0-	-1225	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	4406	-0-	-3871	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4024	-0-	-4253	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

08	11749	X	10363	-0-	-1386	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10452	-0-	-888	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10771	-0-	-947	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10002	-0-	-948	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	6986	-0-	-4019	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	7515	-0-	-3273	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

08	14787	X	12926	-0-	-1861	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	11148	-0-	-3162	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13060	-0-	-1727	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11558	-0-	-1369	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
*01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

08	10695	X	9438	-0-	-1257	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
10	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7882	-0-	-1238	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7521	-0-	-2337	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8899	-0-	-1734	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8043	-0-	-2280	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7479	-0-	-2241	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8296	-0-	-1531	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8200	-0-	-440	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8240	-0-	-223	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6683	-0-	-1315	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7182	-0-	-558	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5513	-0-	-2485	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	1599	-0-	-5511	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	1149	-0-	-6260	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5778	-0-	-1631	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6749	-0-	3649	3649	6749	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6563	-0-	3463	7112	6563	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3378	-0-	-1179	-0-	3378	2			N	-0-					27
09	4410	X	3820	-0-	-590	-0-	3820	2			N	-0-					27
10	4557	X	4007	-0-	-550	-0-	4007	2			N	-0-					27
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					27
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					27
*01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					27

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5312	-0-	-688	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5782	-0-	-218	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8962	-0-	-1028	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	4714	-0-	-5671	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	5938	-0-	-4447	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5783	-0-	-727	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
*01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10253	-0-	-1000	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9959	-0-	-601	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9842	-0-	-88	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10098	-0-	-194	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10026	-0-	-266	-0-	10026	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9095	-0-	-1600	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9538	-0-	-32	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9151	-0-	-583	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7728	-0-	-1512	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
*01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2438	-0-	-472	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	70	-0-	-3185	-0-	70	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4005	-0-	-165	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	636	-0-	-4789	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	2057	-0-	-2686	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	42	-0-	-2190	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
11	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
*01	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	2080	-0-	-12428	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	3215	-0-	-11605	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	10378	-0-	-4936	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	8268	-0-	-6552	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	7366	-0-	-7204	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	6108	-0-	-3130	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7953	-0-	-987	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7360	-0-	-1878	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6064	-0-	-2816	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6527	-0-	-1688	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6117	-0-	-2098	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4115	-0-	-2054	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4193	-0-	-1976	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	3629	-0-	-2602	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5070	-0-	-960	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5020	-0-	-1211	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4263	-0-	-976	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14422	-0-	-148	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
12	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
*01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5251	-0-	-569	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2948	-0-	-3066	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	2830	-0-	-2990	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4150	-0-	-1647	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9133	-0-	-1097	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8582	-0-	-778	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9033	-0-	-546	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8709	-0-	-351	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8928	-0-	-279	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7687	-0-	-1458	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	8555	-0-	-3287	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7265	-0-	-4195	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	7898	-0-	-3944	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8689	-0-	-791	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8869	-0-	-400	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7557	-0-	-999	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
*01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7585	-0-	-1746	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7505	-0-	-1495	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7700	-0-	-1476	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7103	-0-	-1627	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6936	-0-	-1062	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12084	-0-	-1432	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10986	-0-	-1974	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10990	-0-	-1069	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11021	-0-	-679	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11037	-0-	-1053	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11566	-0-	-524	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4993	-0-	-1217	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6074	-0-	-281	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5117	-0-	-959	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					47
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					47
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					47
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					47
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					47
*01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					47

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6154	-0-	-26	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6401	-0-	-419	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6225	-0-	-375	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6274	-0-	-546	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6080	-0-	-461	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9565	-0-	-1378	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9168	-0-	-1422	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10004	-0-	-691	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9359	-0-	-541	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9395	-0-	-339	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

08	12059	X	10610	-0-	-1449	-0-	10610	2			N	-0-					14
09	11670	X	10167	-0-	-1503	-0-	10167	2			N	-0-					14
10	12059	X	11380	-0-	-679	-0-	11380	2			N	-0-					14
11	11640	X	9913	-0-	-1727	-0-	9913	2			N	-0-					14
12	11346	X	10445	-0-	-901	-0-	10445	2			N	-0-					14
01	11377	X	11035	-0-	-342	-0-	11035	2			N	-0-					14

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5191	-0-	-110	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

08	21731	X	20923	-0-	-808	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19573	-0-	-1457	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19378	-0-	-2291	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	17773	-0-	-3077	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	18726	-0-	-2819	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19103	-0-	-1822	-0-	19103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	4437	-0-	-3871	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7119	-0-	-921	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7679	-0-	-629	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5387	-0-	-1960	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6041	-0-	-1647	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

08	7719	X	6986	-0-	-733	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7445	-0-	-625	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6787	-0-	-1552	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6665	-0-	-1405	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4662	-0-	-3026	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	3207	-0-	-4481	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

08	20119	X	19336	-0-	-783	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	18833	-0-	-337	-0-	18833	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	18838	-0-	-971	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17809	-0-	-1361	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18593	-0-	-906	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	19017	-0-	-451	-0-	19017	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2947	-0-	-2663	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4857	-0-	-1777	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5114	-0-	-1786	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5368	-0-	-1762	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4216	-0-	-2914	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

08	5642	X	2825	-0-	-2817	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4624	-0-	-116	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4058	-0-	-1584	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3577	-0-	-2065	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8074	-0-	-1505	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7327	-0-	-1643	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7336	-0-	-1499	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7224	-0-	-696	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	3254	-0-	-4930	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6497	-0-	-1563	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

08	29233	X	9727	-0-	-19506	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	7645	-0-	-12755	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	6655	-0-	-9403	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4942	-0-	-6068	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7573	-0-	-3432	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	3745	-0-	-5989	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

08	14167	X	12866	-0-	-1301	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12907	-0-	-733	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12306	-0-	-594	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12411	-0-	-640	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11046	-0-	-1788	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9097	-0-	-3623	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10574	-0-	-2570	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10866	-0-	-2278	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

08	7936	X	6137	-0-	-1799	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5948	-0-	-1732	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5909	-0-	-2027	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5906	-0-	-1174	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14250	-0-	-940	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12327	-0-	-2373	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12032	-0-	-3158	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13335	-0-	-1035	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13305	-0-	-955	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13309	-0-	-951	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	12996	-0-	-1388	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12363	-0-	-867	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13210	-0-	-585	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12776	-0-	-574	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13071	-0-	-724	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11893	-0-	-1313	-0-	11893	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	12353	-0-	-2124	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11752	-0-	-1418	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12449	-0-	-974	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11831	-0-	-1039	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12409	-0-	-425	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	4667	-0-	-4199	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7660	-0-	-110	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7185	-0-	-720	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6828	-0-	-432	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6678	-0-	-1227	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	11363	-0-	-1936	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10391	-0-	-1639	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11040	-0-	-1236	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10659	-0-	-741	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10837	-0-	-540	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
*01	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4362	-0-	-1094	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3625	-0-	-1445	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	2037	-0-	-3016	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	235	-0-	-4595	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	21036	-0-	-1439	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	19152	-0-	-2598	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	20035	-0-	-2316	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	19220	-0-	-1960	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	19361	-0-	-1688	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19575	-0-	-1474	-0-	19575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10846	-0-	-1058	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10221	-0-	-609	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10475	-0-	-561	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
*01	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8991	-0-	-1394	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8417	-0-	-1273	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7792	-0-	-1880	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8753	-0-	-397	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8744	-0-	-246	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12241	-0-	-1368	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10767	-0-	-2403	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10982	-0-	-2224	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11778	-0-	-582	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11836	-0-	-409	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10617	-0-	-1628	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4356	-0-	-2092	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5414	-0-	-1036	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5951	-0-	-714	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3790	-0-	-2162	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1349	-0-	-1720	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	752	-0-	-2068	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1034	-0-	-1663	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	789	-0-	-1521	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15513	-0-	-1134	-0-	15513	2		N	-0-			-0-
09	16110	X	14175	-0-	-1935	-0-	14175	2		N	-0-			-0-
10	16244	X	14738	-0-	-1506	-0-	14738	2		N	-0-			-0-
11	15450	X	14891	-0-	-559	-0-	14891	2		N	-0-			-0-
12	15655	X	14898	-0-	-757	-0-	14898	2		N	-0-			-0-
01	15500	X	14601	-0-	-899	-0-	14601	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
*01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	14194	-0-	-2267	-0-	14194	2		N	-0-			-0-
09	15270	X	12990	-0-	-2280	-0-	12990	2		N	-0-			-0-
10	15717	X	14629	-0-	-1088	-0-	14629	2		N	-0-			-0-
11	15120	X	14048	-0-	-1072	-0-	14048	2		N	-0-			-0-
12	15624	X	14480	-0-	-1144	-0-	14480	2		N	-0-			-0-
01	14632	X	14024	-0-	-608	-0-	14024	2		N	-0-			-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	778	-0-	-15776	-0-	778	2		N	-0-			-0-
09	16020	X	1068	-0-	-14952	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
10	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	21408	2		N	-0-			-0-
11	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	2		N	-0-			-0-
12	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	18591	2		N	-0-			-0-
01	17174	X	9833	-0-	-7341	-0-	9833	2		N	-0-			-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4521	-0-	-749	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4305	-0-	-795	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	4538	-0-	-732	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
11	5040	X	4435	-0-	-605	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	3777	-0-	-1338	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
01	4526	X	3535	-0-	-991	-0-	3535	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	18074	-0-	-2448	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15778	-0-	-1922	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16742	-0-	-1300	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	15831	-0-	-1659	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17967	-0-	-106	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17477	-0-	-596	-0-	17477	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
09	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	20403	-0-	-429	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18971	-0-	-1189	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18501	-0-	-2331	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18337	-0-	-2309	-0-	18337	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4641	-0-	-629	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4434	-0-	-666	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3962	-0-	-2641	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3728	-0-	-2875	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6705	-0-	-797	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6457	-0-	-653	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6783	-0-	-440	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26784	X	22747	-0-	-4037	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	20910	-0-	-4560	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	18126	-0-	-6798	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
11	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	26135	2			N	-0-					-0-
12	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
*01	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9274	-0-	-1359	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8049	-0-	-3021	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9930	-0-	-2346	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9118	-0-	-3158	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	16858	-0-	-1215	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	15760	-0-	-1610	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15829	-0-	-1872	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15576	-0-	-1104	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15767	-0-	-1159	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14849	-0-	-2015	-0-	14849	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
11	49355	X	49355	-0-	-0-	-0-	49355	2			N	-0-					-0-
12	45386	X	45386	-0-	-0-	-0-	45386	2			N	-0-					-0-
*01	40231	X	40231	-0-	-0-	-0-	40231	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
10	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

08	14446	X	13400	-0-	-1046	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13544	-0-	-436	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	14069	-0-	-5	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
11	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13883	-0-	-98	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13924	-0-	-150	-0-	13924	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

08	12989	X	12372	-0-	-617	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	12194	-0-	-286	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
11	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
*01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

08	9486	X	7586	-0-	-1900	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7654	-0-	-1136	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7983	-0-	-852	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7691	-0-	-649	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7700	-0-	-298	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

08	27032	X	25716	-0-	-1316	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	24733	-0-	-1037	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25868	-0-	-544	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	25162	-0-	-338	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	25749	-0-	-477	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25706	-0-	-148	-0-	25706	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

08	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
09	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
10	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
11	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
12	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
*01	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	22030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21545	X	19329	-0-	-2216	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	19312	-0-	-818	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
10	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	18997	-0-	-113	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	19608	-0-	-356	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19591	-0-	-559	-0-	19591	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
09	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34983	2			N	-0-					-0-
10	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
11	32362	X	32362	-0-	-0-	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
12	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	32399	2			N	-0-					-0-
*01	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	21341	-0-	-1692	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	16740	-0-	-4770	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	18843	-0-	-3291	-0-	18843	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	18108	-0-	-3162	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	18432	-0-	-3175	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	18216	-0-	-3112	-0-	18216	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	16300	-0-	-1277	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15636	-0-	-1374	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16622	-0-	-955	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15872	-0-	-808	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16293	-0-	-943	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16367	-0-	-249	-0-	16367	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23405	X	22511	-0-	-894	-0-	22511	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20850	-0-	-1560	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21443	-0-	-1528	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	21619	-0-	-431	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	22524	-0-	-230	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21386	-0-	-1120	-0-	21386	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	10755	-0-	-1490	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10356	-0-	-894	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10797	-0-	-611	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10384	-0-	-356	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10477	-0-	-621	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10670	-0-	-118	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	12944	-0-	-1843	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12349	-0-	-2111	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12580	-0-	-2362	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12413	-0-	-2047	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12095	-0-	-1111	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
*01	12958	X	12864	-0-	-94	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	10939	-0-	-2329	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	9993	-0-	-2847	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11258	-0-	-708	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10613	-0-	-967	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10973	-0-	-993	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10819	-0-	-434	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23405	X	18583	-0-	-4822	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	20052	-0-	-1428	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	21154	-0-	-143	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
11	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
12	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
*01	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	19800	-0-	-1590	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	17608	-0-	-2012	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17659	-0-	-2305	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	10038	-0-	-9132	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	11981	-0-	-7828	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
*01	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11982	-0-	-1038	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11073	-0-	-1437	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11478	-0-	-1604	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11124	-0-	-1536	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11033	-0-	-2049	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
*01	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180	X	21739	-0-	-2441	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	20733	-0-	-2577	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	21337	-0-	-2750	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20273	-0-	-1717	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	20623	-0-	-1108	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	20539	-0-	-1192	-0-	20539	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	12167	-0-	-512	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
09	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
11	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
*01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5721	-0-	-519	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5965	-0-	-669	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5945	-0-	-317	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11377	-0-	-2108	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10651	-0-	-1919	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10830	-0-	-1291	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10205	-0-	-1525	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10584	-0-	-1134	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11065	-0-	-312	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	18816	-0-	-2481	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	18163	-0-	-1217	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	18652	-0-	-1312	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18375	-0-	-585	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	18967	-0-	-253	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	18571	-0-	-246	-0-	18571	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18259	X	18190	-0-	-69	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16548	-0-	-1722	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17771	-0-	-1108	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	16646	-0-	-1624	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17497	-0-	-700	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	17722	-0-	-475	-0-	17722	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29670	X	29670	-0-	-0-	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
09	30945	X	30945	-0-	-0-	-0-	30945	2			N	-0-					-0-
10	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
11	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	29146	2			N	-0-					-0-
12	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	29663	2			N	-0-					-0-
*01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10076	-0-	-929	-0-	10076	2			Y	-0-					1
09	10320	X	5812	-0-	-4508	-0-	5806	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					2
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					2
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					2
01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82491	X	63777	-0-	-18714	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
09	72060	X	56089	-0-	-15971	-0-	56089	2			N	-0-					-0-
10	70091	X	54992	-0-	-15099	-0-	54992	2			N	-0-					-0-
11	61710	X	48222	-0-	-13488	-0-	48222	2			N	-0-					-0-
12	63767	X	49890	-0-	-13877	-0-	49890	2			N	-0-					-0-
01	63767	X	47827	-0-	-15940	-0-	47827	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	13592	-0-	-1226	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13272	-0-	-1038	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14073	-0-	-435	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
11	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13655	-0-	-419	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	16981	-0-	-1154	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	16586	-0-	-964	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16867	-0-	-1268	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	16115	-0-	-1195	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16768	-0-	-375	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	16590	-0-	-553	-0-	16590	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	15850	-0-	-890	-0-	15850	2			Y	-0-					2
09	16500	X	8954	-0-	-7546	-0-	8945	2	9	9	Y	8	7	1			3
10	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					3
11	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					3
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-					3
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	15997	-0-	-123	-0-	15997	2			Y	-0-					4
09	15600	X	10846	-0-	-4754	-0-	10836	2	10	9	Y	9	9	1			4
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					4
11	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-					4
12	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					4
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	25592	-0-	22492	30086	25592	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	23847	-0-	20847	50933	23847	2			N	-0-					-0-
10	79275	X	28342	-0-	-50933	-0-	28342	2			N	-0-					-0-
11	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
12	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
*01	29285	X	29285	-0-	-0-	-0-	29285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	12977	-0-	-3546	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9646	-0-	-4124	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	1339	-0-	-14874	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
12	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	4450	-0-	-8539	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	12444	-0-	-3614	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11724	-0-	-3396	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13287	-0-	-1314	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13278	-0-	-822	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13622	-0-	-948	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
*01	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	10747	-0-	-1870	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10137	-0-	-1563	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10034	-0-	-1591	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10023	-0-	-1227	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10441	-0-	-1184	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8637	-0-	-2120	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9896	-0-	-427	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
09	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
*01	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31434	X	30275	-0-	-1159	-0-	30275	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	28263	-0-	-2157	-0-	28263	2			N	-0-					-0-
10	31217	X	27024	-0-	-4193	-0-	27024	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	28830	-0-	-1380	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
12	31217	X	23722	-0-	-7495	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	26954	-0-	-3333	-0-	26954	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7437	-0-	-1770	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	1427	-0-	-7003	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5736	-0-	-2262	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5294	-0-	-2446	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8454	-0-	-784	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8124	-0-	-786	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8474	-0-	-671	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8217	-0-	-587	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7822	-0-	-641	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39184	X	34854	-0-	-4330	-0-	34854	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	33703	-0-	-2957	-0-	33703	2			N	-0-					-0-
10	37138	X	33732	-0-	-3406	-0-	33732	2			N	-0-					-0-
11	35250	X	32952	-0-	-2298	-0-	32952	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	33706	-0-	-2409	-0-	33706	2			N	-0-					-0-
01	34844	X	31918	-0-	-2926	-0-	31918	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

08	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	450	N	70	-0-	-380	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

08	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
09	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
10	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
11	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	33824	2			N	-0-					-0-
12	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
*01	34672	X	34672	-0-	-0-	-0-	34672	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

08	10323	X	8692	-0-	-1631	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9553	-0-	-150	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9621	-0-	-237	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

08	9362	X	7360	-0-	-2002	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7905	-0-	-1155	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6995	-0-	-2212	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5414	-0-	-2986	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6982	-0-	-1698	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6346	-0-	-1838	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

08	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9613	-0-	-524	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	2912	-0-	-7168	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8396	-0-	-2268	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9102	-0-	-1562	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

08	9300	X	8053	-0-	-1247	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7418	-0-	-1552	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7853	-0-	-1416	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7391	-0-	-1219	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7238	-0-	-1318	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5687	-0-	-2373	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8042	-0-	-1103	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7762	-0-	-1088	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6088	-0-	-3057	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	2774	-0-	-5716	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	3184	-0-	-5155	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*01	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

08	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			Y	-0-					1
09	7920	X	4792	-0-	-3128	-0-	4786	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					2
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					2
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					2
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

08	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6894	-0-	-426	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6094	-0-	-1222	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6740	-0-	-340	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6342	-0-	-974	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

08	7688	X	7269	-0-	-419	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7107	-0-	-153	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7118	-0-	-384	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6717	-0-	-333	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7335	-0-	-12	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8005	-0-	-305	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8015	-0-	-572	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6561	-0-	-1809	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8188	-0-	-461	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

08	12710	X	12688	-0-	-22	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11905	-0-	-395	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11868	-0-	-687	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11586	-0-	-684	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12090	-0-	-589	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11696	-0-	-983	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

08	9176	X	8805	-0-	-371	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7980	-0-	-570	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8300	-0-	-535	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7511	-0-	-1009	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8082	-0-	-722	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	19384	-0-	-2595	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	17939	-0-	-3061	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	17710	-0-	-3401	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	17983	-0-	-2177	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	17519	-0-	-2693	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
*01	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11982	-0-	-418	-0-	11982	2			Y	-0-					1
09	12000	X	7853	-0-	-4147	-0-	7846	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					2
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					2
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					2
01	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10860	-0-	-424	-0-	10860	2			Y	-0-					4
09	11460	X	6449	-0-	-5011	-0-	6443	2	6	9	Y	5	6	1			3
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					3
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					3
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					3
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	17682	-0-	-1445	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17898	-0-	-612	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	17465	-0-	-235	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18204	-0-	-303	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	18348	-0-	-159	-0-	18348	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10268	-0-	-1047	-0-	10268	2			Y	-0-					2
09	10950	X	1763	-0-	-9187	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					2
11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					2
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					2
01	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	14309	-0-	-850	-0-	14309	2			Y	-0-					3
09	14670	X	9126	-0-	-5544	-0-	9117	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-					3
11	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					3
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					3
01	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	20768	-0-	-1366	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	18371	-0-	-3049	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19287	-0-	-2475	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	18835	-0-	-1265	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16057	-0-	-4713	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17626	-0-	-3144	-0-	17626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12603	-0-	-417	-0-	12603	2			Y	-0-					5
09	12600	X	7073	-0-	-5527	-0-	7066	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					3
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					3
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					3
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
09	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
11	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
12	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16225	-0-	-484	-0-	16225	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32922	X	32729	-0-	-193	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	28938	-0-	-3192	-0-	28938	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	27604	-0-	-5659	-0-	27604	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	23693	-0-	-8497	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	23730	-0-	-9533	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	21263	-0-	-11473	-0-	21263	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					2
09	5340	X	3154	-0-	-2186	-0-	3150	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					2
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					2
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36206	X	36206	-0-	-0-	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	32857	-0-	-803	-0-	32857	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	31950	-0-	-2832	-0-	31950	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	30250	-0-	-3410	-0-	30250	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	29945	-0-	-4837	-0-	29945	2			N	-0-					-0-
01	34782	X	28447	-0-	-6335	-0-	28447	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2633	-0-	-1056	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2523	-0-	-957	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1314	-0-	-2282	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	9149	-0-	-2507	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8774	-0-	-2506	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	7860	-0-	-3796	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8294	-0-	5194	5194	8294	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	15554	-0-	12454	17648	15554	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

08	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
09	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	2461	-0-	-10439	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

08	27032	X	23998	-0-	-3034	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	16826	-0-	-9334	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	25890	-0-	-1483	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	23123	-0-	-3367	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	23224	-0-	-4149	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	23890	-0-	-1995	-0-	23890	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7085	-0-	4085	4085	7085	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9354	-0-	6254	10339	9354	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	14184	-0-	11184	21523	14184	2			N	-0-					-0-
12	38070	X	16547	-0-	-21523	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
*01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

08	20150	X	18403	-0-	-1747	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17901	-0-	-969	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	18155	-0-	-1344	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	17385	-0-	-1155	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	17368	-0-	-1325	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17238	-0-	-1269	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

08	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
09	11370	X	3848	-0-	-7522	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11453	-0-	-296	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10359	-0-	-1080	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

08	18135	X	16130	-0-	-2005	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	15743	-0-	-1807	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16710	-0-	-960	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
11	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16542	-0-	-167	-0-	16542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	13217	-0-	-4081	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	13459	-0-	-2051	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13030	-0-	-2005	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	11447	-0-	-3103	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12597	-0-	-2438	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11633	-0-	-2286	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	15292	-0-	12192	14019	15292	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	12973	-0-	9973	23992	12973	2			N	-0-					-0-
10	41856	X	17864	-0-	-23992	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
11	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
12	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
*01	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	14160	-0-	11060	21413	14160	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9715	-0-	6715	28128	9715	2			N	-0-					-0-
10	42967	X	14839	-0-	-28128	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	11831	-0-	-2894	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11327	-0-	-1783	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12120	-0-	-838	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11691	-0-	-489	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11774	-0-	-595	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
*01	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6658	-0-	-1154	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
09	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	5815	-0-	-10212	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	3678	-0-	-12349	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
10	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
11	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
12	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
*01	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11388	-0-	-671	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10690	-0-	-1010	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11193	-0-	-897	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9665	-0-	-2035	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10104	-0-	-1521	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9816	-0-	-1561	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15626	-0-	12626	12626	15626	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	22039	-0-	18939	31565	22039	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	19576	-0-	16576	48141	19576	2			N	-0-					-0-
12	67261	X	19120	-0-	-48141	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
*01	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	15016	-0-	-1476	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13698	-0-	-2262	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13915	-0-	-1988	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13666	-0-	-1064	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14327	-0-	-894	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14566	-0-	-438	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	14369	-0-	11369	11369	14369	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	31547	-0-	28447	39816	31547	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	26222	-0-	23222	63038	26222	2			N	-0-					-0-
12	88157	X	25119	-0-	-63038	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
*01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	48891	-0-	45791	104488	48891	2			N	-0-					-0-
09	144235	X	39747	-0-	-104488	-0-	39747	2			N	-0-					-0-
10	43385	X	43385	-0-	-0-	-0-	43385	2			N	-0-					-0-
11	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	42196	2			N	-0-					-0-
12	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
*01	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	15225	-0-	12125	12125	15225	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	20165	-0-	17165	29290	20165	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	24828	-0-	21728	51018	24828	2			N	-0-					-0-
11	74856	X	23838	-0-	-51018	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
12	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
*01	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7926	-0-	-878	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8624	-0-	-180	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
12	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
*01	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5946	-0-	-4074	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	6939	-0-	-3415	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7333	-0-	-2687	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	5830	-0-	-3315	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	1406	-0-	-6933	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22258	X	21931	-0-	-327	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	21034	-0-	-506	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20647	-0-	-1611	-0-	20647	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20479	-0-	-731	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	21565	-0-	-352	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
*01	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	22129	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	25035	-0-	21935	22658	25035	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	20791	-0-	17791	40449	20791	2			N	-0-					-0-
10	66341	X	25892	-0-	-40449	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
11	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
12	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2			N	-0-					-0-
*01	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	6306	-0-	-4079	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8597	-0-	-1453	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8001	-0-	-2384	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8708	-0-	-862	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8827	-0-	-70	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8752	-0-	-145	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	11250	-0-	-5087	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	12709	-0-	-2951	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	12751	-0-	-3431	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11696	-0-	-1264	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12678	-0-	-714	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12404	-0-	-740	-0-	12404	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	12738	-0-	-1987	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12081	-0-	-2169	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12816	-0-	-1506	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12631	-0-	-1229	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13129	-0-	-852	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
*01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	16824	-0-	-815	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	15442	-0-	-1628	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15380	-0-	-2259	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15228	-0-	-1782	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15457	-0-	-2058	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15199	-0-	-1634	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	16158	-0-	-334	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15074	-0-	-1696	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15137	-0-	-2192	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	13960	-0-	-2810	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	12896	-0-	-3627	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13436	-0-	-2715	-0-	13436	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

08	8959	X	7362	-0-	-1597	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7657	-0-	-1643	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8081	-0-	-1529	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7819	-0-	-1481	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7756	-0-	-180	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7792	-0-	-299	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12605	-0-	-353	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11694	-0-	-1926	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12539	-0-	-1535	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12123	-0-	-1951	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

08	6417	X	5429	-0-	-988	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5127	-0-	-1083	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5388	-0-	-1029	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
11	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
12	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
*01	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

08	14291	X	11944	-0-	-2347	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	6960	-0-	-5460	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	8928	-0-	-3906	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
12	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
*01	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9064	-0-	-1507	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6614	-0-	-2446	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9111	-0-	-499	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7811	-0-	-1489	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7786	-0-	-1824	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7062	-0-	-2052	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12871	-0-	-242	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12324	-0-	-306	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11651	-0-	-1400	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10875	-0-	-1755	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11680	-0-	-1185	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10790	-0-	-2075	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	7708	-0-	-1747	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	3511	-0-	-5219	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	4804	-0-	-3876	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
*01	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	678	-0-	-6948	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	597	-0-	-6783	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
11	6510	X	333	-0-	-6177	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	32	-0-	-6695	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	682	X	220	-0-	-462	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7048	-0-	-2066	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4364	-0-	-4156	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5484	-0-	-3227	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
*01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31837	X	27723	-0-	-4114	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27339	-0-	-2631	-0-	27339	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	27089	-0-	-2609	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	26759	-0-	-1861	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	27638	-0-	-603	-0-	27638	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27189	-0-	-1052	-0-	27189	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31806	X	26952	-0-	-4854	-0-	26952	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	25687	-0-	-3923	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	26568	-0-	-3254	-0-	26568	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	25419	-0-	-2541	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	25071	-0-	-1868	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	25645	-0-	-1294	-0-	25645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	19798	-0-	-1685	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17399	-0-	-2461	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19006	-0-	-1454	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18520	-0-	-1280	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18702	-0-	-1324	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18447	-0-	-1362	-0-	18447	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

08	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22991	-0-	-709	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	23457	-0-	-1467	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	22992	-0-	-1128	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	23639	-0-	-1285	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23616	-0-	-1153	-0-	23616	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

08	29667	X	26473	-0-	-3194	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	25443	-0-	-2007	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	26931	-0-	-411	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	25496	-0-	-124	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	25863	-0-	-611	-0-	25863	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	24749	-0-	-2190	-0-	24749	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

08	33635	X	31383	-0-	-2252	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	29821	-0-	-2729	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	30863	-0-	-2059	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	29180	-0-	-2260	-0-	29180	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	30192	-0-	-2048	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	29451	-0-	-1921	-0-	29451	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

08	31000	X	27842	-0-	-3158	-0-	27842	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	26752	-0-	-2228	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	27808	-0-	-1239	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	26324	-0-	-1576	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	27164	-0-	-1139	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26588	-0-	-1250	-0-	26588	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

08	28210	X	22341	-0-	-5869	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	20947	-0-	-6353	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22433	-0-	-4971	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	19942	-0-	-5168	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	22174	-0-	-1820	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	22359	-0-	-85	-0-	22359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31620	X	27320	-0-	-4300	-0-	27320	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	20652	-0-	-9948	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	24924	-0-	-5580	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	26465	-0-	-1555	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	24222	-0-	-3244	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24941	-0-	-2370	-0-	24941	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31806	X	28234	-0-	-3572	-0-	28234	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	25131	-0-	-5649	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	26863	-0-	-3238	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	26523	-0-	-2037	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	26963	-0-	-2549	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	26622	-0-	-1619	-0-	26622	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	24138	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	19974	-0-	-2946	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	14598	-0-	-10326	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	17696	-0-	-6424	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21380	-0-	-3544	-0-	21380	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22742	-0-	-1407	-0-	22742	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37820	X	35725	-0-	-2095	-0-	35725	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	32226	-0-	-4374	-0-	32226	2			N	-0-					-0-
10	37138	X	30947	-0-	-6191	-0-	30947	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	29029	-0-	-6131	-0-	29029	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	28366	-0-	-7749	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	14606	-0-	-21106	-0-	14606	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37386	X	33349	-0-	-4037	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
09	36180	X	33600	-0-	-2580	-0-	33600	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	35625	-0-	-1761	-0-	35625	2			N	-0-					-0-
11	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	34745	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	34615	-0-	-105	-0-	34615	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	34235	-0-	-1384	-0-	34235	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33108	X	31490	-0-	-1618	-0-	31490	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	29782	-0-	-2258	-0-	29782	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	31119	-0-	-2206	-0-	31119	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	30557	-0-	-1693	-0-	30557	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	31062	-0-	-2263	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	30801	-0-	-695	-0-	30801	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30783	X	26426	-0-	-4357	-0-	26426	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	26439	-0-	-3321	-0-	26439	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	28404	-0-	-643	-0-	28404	2			N	-0-					-0-
11	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	27143	-0-	-168	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	27194	-0-	-1202	-0-	27194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	6613	-0-	-10877	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	1384	-0-	-16689	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	7080	-0-	-12690	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	6239	-0-	-14190	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	185	-0-	-20244	-0-	185	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	19399	-0-	-3324	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
09	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	25455	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	17455	-0-	-4090	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21782	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	19214	-0-	-7105	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	17757	-0-	-8562	-0-	17757	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
09	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
10	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
11	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
*01	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17226	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46438	X	40217	-0-	-6221	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
09	43770	X	38153	-0-	-5617	-0-	38153	2			N	-0-					-0-
10	43307	X	39481	-0-	-3826	-0-	39481	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	37041	-0-	-3969	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	37163	-0-	-4005	-0-	37163	2			N	-0-					-0-
01	40207	X	36570	-0-	-3637	-0-	36570	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28396	X	25400	-0-	-2996	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	24509	-0-	-2491	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	24627	-0-	-2684	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	23689	-0-	-2021	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23979	-0-	-1410	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23639	-0-	-1750	-0-	23639	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	17105	-0-	-1526	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	16490	-0-	-1540	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	16721	-0-	-1662	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	15678	-0-	-1842	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	15944	-0-	-1788	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15669	-0-	-1443	-0-	15669	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21793	X	20386	-0-	-1407	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19607	-0-	-1483	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20601	-0-	-1192	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	19271	-0-	-979	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19427	-0-	-971	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	19310	-0-	-1305	-0-	19310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5401	-0-	-1884	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5009	-0-	-1561	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5606	-0-	-1090	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4812	-0-	-1308	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4513	-0-	-1067	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4932	-0-	-679	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	49241	2			N	-0-					-0-
09	42039	X	42039	-0-	-0-	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
10	44276	X	44276	-0-	-0-	-0-	44276	2			N	-0-					-0-
11	44928	X	44928	-0-	-0-	-0-	44928	2			N	-0-					-0-
12	45194	X	45194	-0-	-0-	-0-	45194	2			N	-0-					-0-
*01	43866	X	43866	-0-	-0-	-0-	43866	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55676	X	47420	-0-	-8256	-0-	47420	2			N	-0-					-0-
09	52110	X	45177	-0-	-6933	-0-	45177	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	46423	-0-	-6432	-0-	46423	2			N	-0-					-0-
11	49860	X	43326	-0-	-6534	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
12	50313	X	43436	-0-	-6877	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
01	47430	X	41654	-0-	-5776	-0-	41654	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48735	X	48735	-0-	-0-	-0-	48735	2			N	-0-					-0-
09	45255	X	45255	-0-	-0-	-0-	45255	2			N	-0-					-0-
10	47984	X	47984	-0-	-0-	-0-	47984	2			N	-0-					-0-
11	45417	X	45417	-0-	-0-	-0-	45417	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
*01	45164	X	45164	-0-	-0-	-0-	45164	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87761	X	76246	-0-	-11515	-0-	76246	2			N	-0-					-0-
09	80190	X	72243	-0-	-7947	-0-	72243	2			N	-0-					-0-
10	79298	X	72482	-0-	-6816	-0-	72482	2			N	-0-					-0-
11	74490	X	69457	-0-	-5033	-0-	69457	2			N	-0-					-0-
12	76880	X	70031	-0-	-6849	-0-	70031	2			N	-0-					-0-
01	76260	X	70606	-0-	-5654	-0-	70606	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81121	X	81121	-0-	-0-	-0-	81121	2			N	-0-					-0-
09	75294	X	75294	-0-	-0-	-0-	75294	2			N	-0-					-0-
10	84940	X	75081	-0-	-9859	-0-	75081	2			N	-0-					-0-
11	82200	X	70520	-0-	-11680	-0-	70520	2			N	-0-					-0-
12	84940	X	71307	-0-	-13633	-0-	71307	2			N	-0-					-0-
01	81127	X	67214	-0-	-13913	-0-	67214	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100378	X	88213	-0-	-12165	-0-	88213	2			N	-0-					-0-
09	95010	X	83232	-0-	-11778	-0-	83232	2			N	-0-					-0-
10	96131	X	83413	-0-	-12718	-0-	83413	2			N	-0-					-0-
11	90210	X	78482	-0-	-11728	-0-	78482	2			N	-0-					-0-
12	91047	X	79663	-0-	-11384	-0-	79663	2			N	-0-					-0-
01	88226	X	76368	-0-	-11858	-0-	76368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100595	X	88308	-0-	-12287	-0-	88308	2			N	-0-					-0-
09	95460	X	81144	-0-	-14316	-0-	81144	2			N	-0-					-0-
10	96224	X	80295	-0-	-15929	-0-	80295	2			N	-0-					-0-
11	90690	X	75388	-0-	-15302	-0-	75388	2			N	-0-					-0-
12	91016	X	77760	-0-	-13256	-0-	77760	2			N	-0-					-0-
01	88319	X	75763	-0-	-12556	-0-	75763	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

08	78399	X	69567	-0-	-8832	-0-	69567	2			N	-0-					-0-
09	75870	X	65357	-0-	-10513	-0-	65357	2			N	-0-					-0-
10	75733	X	65593	-0-	-10140	-0-	65593	2			N	-0-					-0-
11	70410	X	62013	-0-	-8397	-0-	62013	2			N	-0-					-0-
12	72013	X	62747	-0-	-9266	-0-	62747	2			N	-0-					-0-
01	69564	X	59624	-0-	-9940	-0-	59624	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

08	67828	X	57636	-0-	-10192	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
09	62670	X	53956	-0-	-8714	-0-	53956	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	55315	-0-	-7057	-0-	55315	2			N	-0-					-0-
11	58350	X	51608	-0-	-6742	-0-	51608	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	52232	-0-	-6885	-0-	52232	2			N	-0-					-0-
01	57629	X	51734	-0-	-5895	-0-	51734	2			N	-0-					-0-

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

08	57257	X	48207	-0-	-9050	-0-	48207	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	45486	-0-	-8034	-0-	45486	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	46724	-0-	-6069	-0-	46724	2			N	-0-					-0-
11	48420	X	42375	-0-	-6045	-0-	42375	2			N	-0-					-0-
12	50034	X	42792	-0-	-7242	-0-	42792	2			N	-0-					-0-
01	48205	X	42104	-0-	-6101	-0-	42104	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

08	62992	X	44037	-0-	-18955	-0-	44037	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	41575	-0-	-17405	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	50951	-0-	-1904	-0-	50951	2			N	-0-					-0-
11	49941	X	49941	-0-	-0-	-0-	49941	2			N	-0-					-0-
12	46430	X	46430	-0-	-0-	-0-	46430	2			N	-0-					-0-
01	50964	X	44151	-0-	-6813	-0-	44151	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

08	93930	X	77013	-0-	-16917	-0-	77013	2			N	-0-					-0-
09	90900	X	72315	-0-	-18585	-0-	72315	2			N	-0-					-0-
10	85963	X	73675	-0-	-12288	-0-	73675	2			N	-0-					-0-
11	79230	X	68856	-0-	-10374	-0-	68856	2			N	-0-					-0-
12	80166	X	69653	-0-	-10513	-0-	69653	2			N	-0-					-0-
01	77004	X	67782	-0-	-9222	-0-	67782	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

08	88846	X	75902	-0-	-12944	-0-	75902	2			N	-0-					-0-
09	85980	X	69126	-0-	-16854	-0-	69126	2			N	-0-					-0-
10	84103	X	70249	-0-	-13854	-0-	70249	2			N	-0-					-0-
11	79500	X	67967	-0-	-11533	-0-	67967	2			N	-0-					-0-
12	76725	X	68604	-0-	-8121	-0-	68604	2			N	-0-					-0-
01	75888	X	66511	-0-	-9377	-0-	66511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83917	X	56741	-0-	-27176	-0-	56741	2			N	-0-					-0-
09	78840	X	50763	-0-	-28077	-0-	50763	2			N	-0-					-0-
10	77965	X	46885	-0-	-31080	-0-	46885	2			N	-0-					-0-
11	81385	X	81385	-0-	-0-	-0-	81385	2			N	-0-					-0-
12	79993	X	79993	-0-	-0-	-0-	79993	2			N	-0-					-0-
*01	77088	X	77088	-0-	-0-	-0-	77088	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

08	94147	X	88566	-0-	-5581	-0-	88566	2			N	-0-					-0-
09	91110	X	81362	-0-	-9748	-0-	81362	2			N	-0-					-0-
10	92628	X	83490	-0-	-9138	-0-	83490	2			N	-0-					-0-
11	85860	X	77937	-0-	-7923	-0-	77937	2			N	-0-					-0-
12	88567	X	78587	-0-	-9980	-0-	78587	2			N	-0-					-0-
01	88567	X	74980	-0-	-13587	-0-	74980	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	217500	X	185475	-0-	-32025	-0-	185475	2			N	-0-					-0-
10	242584	X	242584	-0-	-0-	-0-	242584	2			N	-0-					-0-
11	217500	X	194616	-0-	-22884	-0-	194616	2			N	-0-					-0-
12	224750	X	178038	-0-	-46712	-0-	178038	2			N	-0-					-0-
01	224750	X	148582	-0-	-76168	-0-	148582	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	273810	X	243037	-0-	-30773	-0-	243037	2			N	-0-					-0-
10	282937	X	254627	-0-	-28310	-0-	254627	2			N	-0-					-0-
11	273810	X	216136	-0-	-57674	-0-	216136	2			N	-0-					-0-
12	282937	X	205598	-0-	-77339	-0-	205598	2			N	-0-					-0-
01	254634	X	185080	-0-	-69554	-0-	185080	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	276900	X	244724	-0-	-32176	-0-	244724	2			N	-0-					-0-
10	286130	X	266569	-0-	-19561	-0-	266569	2			N	-0-					-0-
11	276900	X	225534	-0-	-51366	-0-	225534	2			N	-0-					-0-
12	286130	X	212748	-0-	-73382	-0-	212748	2			N	-0-					-0-
01	266569	X	190385	-0-	-76184	-0-	190385	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	159601	X	159601	-0-	-0-	-0-	159601	2			N	-0-					-0-
10	190668	X	190668	-0-	-0-	-0-	190668	2			N	-0-					-0-
11	154029	X	154029	-0-	-0-	-0-	154029	2			N	-0-					-0-
12	135150	X	135150	-0-	-0-	-0-	135150	2			N	-0-					-0-
01	130758	X	117549	-0-	-13209	-0-	117549	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	193710	X	178281	-0-	-15429	-0-	178281	2			N	-0-					-0-
10	225064	X	225064	-0-	-0-	-0-	225064	2			N	-0-					-0-
11	193710	X	186053	-0-	-7657	-0-	186053	2			N	-0-					-0-
12	200167	X	164671	-0-	-35496	-0-	164671	2			N	-0-					-0-
01	200167	X	142198	-0-	-57969	-0-	142198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	266880	X	247108	-0-	-19772	-0-	247108	2			N	-0-					-0-
10	275776	X	262561	-0-	-13215	-0-	262561	2			N	-0-					-0-
11	266880	X	221517	-0-	-45363	-0-	221517	2			N	-0-					-0-
12	275776	X	206030	-0-	-69746	-0-	206030	2			N	-0-					-0-
01	275776	X	182100	-0-	-93676	-0-	182100	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	229170	X	199888	-0-	-29282	-0-	199888	2			N	-0-					-0-
10	236809	X	203749	-0-	-33060	-0-	203749	2			N	-0-					-0-
11	229170	X	161214	-0-	-67956	-0-	161214	2			N	-0-					-0-
12	236809	X	144644	-0-	-92165	-0-	144644	2			N	-0-					-0-
01	236809	X	121938	-0-	-114871	-0-	121938	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	183055	X	69643	-0-	-113412	-0-	69643	2			N	-0-					-0-
11	178683	X	178683	-0-	-0-	-0-	178683	2			N	-0-					-0-
12	183055	X	156474	-0-	-26581	-0-	156474	2			N	-0-					-0-
*01	130393	X	130393	-0-	-0-	-0-	130393	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	134106	X	51296	-0-	-82810	-0-	51296	2			N	-0-					-0-
11	129780	X	121749	-0-	-8031	-0-	121749	2			N	-0-					-0-
12	134106	X	99228	-0-	-34878	-0-	99228	2			N	-0-					-0-
*01	93387	X	93387	-0-	-0-	-0-	93387	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	167307	X	57999	-0-	-109308	-0-	57999	2			N	-0-					-0-
11	161910	X	152765	-0-	-9145	-0-	152765	2			N	-0-					-0-
12	167307	X	125588	-0-	-41719	-0-	125588	2			N	-0-					-0-
*01	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-	101925	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 7331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					56
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					56
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					56
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					56
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					78
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					78
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					78
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					78
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					78
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					52
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					52
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3			N	-0-					52
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			N	-0-					52
12	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					52
01	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			N	-0-					80
09	2614	N	2613	-0-	-1	-0-	2613	3			N	-0-					80
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					80
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					80
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					80
*01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					80

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					19
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					19
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					19
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					19
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					19
*01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	4837	3			N	-0-					53
09	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4735	3	34	9	N	31					84
10	4960	X	4683	-0-	-277	-0-	4666	3	17	9	N	15					99
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	4558	3	9	9	N	8					107
12	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	4605	3	17	9	N	15					122
01	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	4723	3	9	9	N	8					130

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1747	3	4	9	N	4					174
09	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1585	3	4	9	N	4	84	1			94
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1721	3	1	9	N	1					95
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					95
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					95
01	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1603	3	6	9	N	5					100

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	188	-0-	-432	-0-	188	3			N	-0-					94
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					94
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					94
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					94
12	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	3			N	-0-					94
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10					96
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	3	11	9	N	10					106
10	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	1169	3			N	-0-					106
11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	3			N	-0-					106
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					106
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					67
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					67
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					67
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	3			N	-0-					67
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					67
01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					25
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					25
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					25
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					25
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					25
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2160	3	36	9	N	33					33
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					33
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					33
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					33
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					45
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	3			N	-0-					45
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					45
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					45
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					45
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					45

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					139
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					139
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					139
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	3			N	-0-					139
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					139
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					23
09	870	N	626	-0-	-244	-0-	626	3			N	-0-					23
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					23
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					23
12	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-					23
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					63
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					63
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					63
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					63
12	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	3			N	-0-					63
01	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					125
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					125
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					125
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					125
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					125
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					157
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					157
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					157
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					162
12	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					162
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					162

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		18201	-0-	18201	18201	17824	3	377	9	N	343	176	1			167

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	3			N	-0-					60
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					60
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					60
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					60
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					60
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					60

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1607	3	30	9	N	27	27	5			-0-
09	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1624	3	30	9	N	27	27	5			-0-
10	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1722	3	30	9	N	27	27	5			-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1608	3	30	9	N	27	27	5			-0-
12	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1605	3	30	9	N	27	27	5			-0-
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1514	3	30	9	N	27	27	5			-0-

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					21
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					21
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					21
11	1320	N	886	-0-	-434	-0-	886	3			N	-0-					21
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					21
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					20
09	1170	N	967	-0-	-203	-0-	967	3			N	-0-					20
10	1209	N	730	-0-	-479	-0-	730	3			N	-0-					20
11	1170	N	748	-0-	-422	-0-	748	3			N	-0-					20
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					20
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					29
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					29
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					29
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					29
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-					35
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					35
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					35
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					35
*12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	3			N	-0-					35
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7020	3	11	9	N	10					45

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	3			N	-0-					44
09	4980	X	4658	-0-	-322	-0-	4658	3			N	-0-					44
10	5704	X	3875	-0-	-1829	-0-	3875	3			N	-0-					44
11	5520	X	290	-0-	-5230	-0-	290	3			N	-0-					44
12	5704	X	167	-0-	-5537	-0-	167	3			N	-0-					44
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					44

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					5
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					5
10	4185	X	3714	-0-	-471	-0-	3714	3			N	-0-					5
11	4830	X	177	-0-	-4653	-0-	177	3			N	-0-					5
12	5952	X	1620	-0-	-4332	-0-	1620	3			N	-0-					5
01	5952	X	3920	-0-	-2032	-0-	3920	3			N	-0-					5

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					20
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3			N	-0-					20
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					20
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					20
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					20
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	3			N	-0-					23
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					23
10	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			N	-0-					23
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					23
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					23
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	3			N	-0-					14
09	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					14
10	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	3			N	-0-					14
11	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					14
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					14
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3			N	-0-					14

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4936	3	3	9	N	3					148
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4444	3	7	9	N	6					154
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4582	3	6	9	N	5					159
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4555	3	3	9	N	3					162
*12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4396	3	6	9	N	5					167
*01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3694	3	9	9	N	8					175

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	3			N	-0-					5
09	4590	X	4069	-0-	-521	-0-	4069	3			N	-0-					5
10	4681	X	4521	-0-	-160	-0-	4521	3			N	-0-					5
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					5
*12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					5
*01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					5

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8536	-0-	-1043	-0-	8521	3	15	9	N	14					186
09	9120	X	8345	-0-	-775	-0-	8345	3			N	-0-	179	1			7
10	9114	X	7882	-0-	-1232	-0-	7846	3	36	9	N	33					40
11	8550	X	8389	-0-	-161	-0-	8328	3	61	9	N	55					95
12	8711	X	8612	-0-	-99	-0-	8572	3	40	9	N	36					131
01	8618	X	8449	-0-	-169	-0-	8415	3	34	9	N	31					162

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9534	-0-	-1037	-0-	9472	3	62	9	N	56					127
09	10200	X	8575	-0-	-1625	-0-	8575	3			N	-0-					127
10	10509	X	9965	-0-	-544	-0-	9929	3	36	9	N	33					160
11	9990	X	9189	-0-	-801	-0-	9144	3	45	9	N	41					201
12	9796	X	9165	-0-	-631	-0-	9165	3			N	-0-	175	1			26
*01	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10016	3	44	9	N	40					66

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6019	-0-	-615	-0-	6019	3			N	-0-					19
09	6420	X	6086	-0-	-334	-0-	6086	3			N	-0-					19
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8474	3	31	9	N	28					47
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6152	3	37	9	N	34					81
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6223	3	61	9	N	55					136
01	7347	X	6565	-0-	-782	-0-	6524	3	41	9	N	37					173

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4589	-0-	-464	-0-	4589	3			N	-0-					149
09	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	4622	3	2	9	N	2					151
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5959	3	17	9	N	15					166
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					166
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4870	3	3	9	N	3					169
01	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	3			N	-0-					169

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	6991	-0-	-2061	-0-	6985	3	6	9	N	5					141
09	8760	X	4604	-0-	-4156	-0-	4604	3			N	-0-					141
10	11222	X	5166	-0-	-6056	-0-	5158	3	8	9	N	7					148
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12148	3	138	9	N	125					273
12	11222	X	9912	-0-	-1310	-0-	9840	3	72	9	N	65	183	1			155
*01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9857	3	63	9	N	57					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					18
09	8400	X	6895	-0-	-1505	-0-	6895	3			N	-0-					18
10	8773	X	7664	-0-	-1109	-0-	7664	3			N	-0-					18
11	8490	X	6010	-0-	-2480	-0-	6010	3			N	-0-					18
12	8773	X	5322	-0-	-3451	-0-	5322	3			N	-0-					18
01	7657	X	4153	-0-	-3504	-0-	4153	3			N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

08	8091	X	7779	-0-	-312	-0-	7660	3	119	9	N	108					160
09	7830	X	7548	-0-	-282	-0-	7474	3	74	9	N	67					227
10	8091	X	7653	-0-	-438	-0-	7546	3	107	9	N	97	177	1			147
11	7590	X	7307	-0-	-283	-0-	7206	3	101	9	N	92					239
12	7843	X	7607	-0-	-236	-0-	7490	3	117	9	N	106	172	1			173
01	7812	X	7312	-0-	-500	-0-	7215	3	97	9	N	88	181	1			80

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

08	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	6822	3	138	9	N	125	177	1			55
09	7320	X	6623	-0-	-697	-0-	6529	3	94	9	N	85					140
10	7564	X	6765	-0-	-799	-0-	6627	3	138	9	N	125	182	1			83
11	7320	X	6433	-0-	-887	-0-	6332	3	101	9	N	92					175
12	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6418	3	164	9	N	149	174	1			150
01	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	6128	3	123	9	N	112	183	1			79

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

08	9579	X	8561	-0-	-1018	-0-	8561	3			N	-0-					90
09	9240	X	8891	-0-	-349	-0-	8891	3			N	-0-					90
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-	90	5			-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	9176	X	1162	-0-	-8014	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	2393	-0-	-6783	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	3			N	-0-					10
09	8100	X	7498	-0-	-602	-0-	7498	3			N	-0-					10
10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	3			N	-0-					10
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					10
12	8370	X	6863	-0-	-1507	-0-	6863	3			N	-0-					10
01	8370	X	1949	-0-	-6421	-0-	1949	3			N	-0-					10

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

08	9486	X	8527	-0-	-959	-0-	8359	3	168	9	N	153	176	1			65
09	9150	X	8717	-0-	-433	-0-	8544	3	173	9	N	157					222
10	9269	X	8686	-0-	-583	-0-	8558	3	128	9	N	116	178	1			160
11	8790	X	8432	-0-	-358	-0-	8237	3	195	9	N	177	182	1			155
12	9021	X	8807	-0-	-214	-0-	8655	3	152	9	N	138	180	1			113
01	9021	X	8348	-0-	-673	-0-	8219	3	129	9	N	117					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TIDEWATER RESOURCES CORPORATION 859621
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	481	-0-	-1019	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	443	-0-	-921	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION //CONT.// 859621
JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

08	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

08	14B2 EXT		533	-0-	533	2264	533	2			N	-0-					-0-
09	2802	X	538	-0-	-2264	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2021

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					2
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					2
*01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	50	6			-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					60
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					60
10	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	4132	3			N	-0-					60
11	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	3952	3			N	-0-					60
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					60
01	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	4055	3			N	-0-					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

08	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3					3
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	Y	5					8
12	DLQ G-10		806	-0-	806	806	803	2	3	9	Y	3					11
*01	700	N	772	-0-	72	878	772	2			Y	-0-					11

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					60
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			Y	-0-					60
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			Y	-0-					60
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			Y	-0-					60
12	DLQ G-10		6250	-0-	6250	6250	6250	3			Y	-0-					60
*01	12852	X	6602	-0-	-6250	-0-	6602	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
*01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2200	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13238	2	35	9	Y	32	91	1			40
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12595	2	41	9	Y	37					77
10	12648	X	12244	-0-	-404	-0-	12199	2	45	9	Y	41					118
11	12240	X	11266	-0-	-974	-0-	11240	2	26	9	Y	24					142
12	DLQ G-10		11359	-0-	11359	11359	11325	2	34	9	Y	31	116	1			57
*01	22612	X	11253	-0-	-11359	-0-	11205	2	48	9	Y	44					101

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3844	2	23	9	Y	21	81	1			28
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3909	2	21	9	Y	19					47
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4115	2	22	9	Y	20					67
11	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	3920	2			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	4068	2			Y	-0-	54	1			13
*01	8146	X	4078	-0-	-4068	-0-	4078	2			Y	-0-					13

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3505	-0-	-1625	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4175	-0-	-1281	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4003	-0-	-1277	-0-	4002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5456	X	4030	-0-	-1426	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	2880	-0-	-2328	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	3858	-0-	-1939	-0-	3847	3	11	9	Y	10	10	8			37
09	5610	X	3458	-0-	-2152	-0-	3458	3			Y	-0-					37
10	5797	X	3679	-0-	-2118	-0-	3668	3	11	9	Y	10	10	8			37
11	4920	X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					37
*01	2824	X	-0-	-0-	-2824	-0-					Y	9	9	8			37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4530	X	3923	-0-	-607	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4530	X	4258	-0-	-272	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4365	3	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	3	3	8			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	229	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2461	-0-	-539	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

08	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1556	-0-	-1544	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2768	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

08	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2610	3			Y	-0-					7
09	2970	X	2455	-0-	-515	-0-	2455	3			Y	-0-					7
10	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2802	3			Y	-0-					7
11	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	2686	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	2913	3			Y	-0-					7
*01	5066	X	2153	-0-	-2913	-0-	2153	3			Y	-0-					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	3	1	9	N	1	1	8			26
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					26
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	3	1	9	N	1	1	8			26
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					26
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					26
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1	1	8			26

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
*01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2380	-0-	-1154	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

08	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2694	-0-	-220	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2328	-0-	-958	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2495	-0-	-325	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3920	-0-	-40	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3026	-0-	-184	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4547	-0-	-258	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
*01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2007	-0-	-907	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1990	-0-	-140	-0-	1989	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3613	-0-	513	1005	3613	3			N	-0-					-0-
09	4082	X	3077	-0-	-1005	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1824	3			N	-0-					57
09	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					57
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					57
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					57
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					57
01	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3690	-0-	3690	3690	3690	3			Y	-0-					-0-
*01	6132	X	2442	-0-	-3690	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
*01	100	N	111	-0-	11	143	111	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	5165	3	1	9	Y	1	1	8			16
09	5370	X	4538	-0-	-832	-0-	4538	3			Y	-0-					16
10	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	5002	3	1	9	Y	1	1	8			16
11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4643	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		4876	-0-	4876	4876	4876	3			Y	-0-					16
*01	9837	X	4961	-0-	-4876	-0-	4960	3	1	9	Y	1	1	8			16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2180	-0-	-370	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5334	-0-	-1703	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	4924	-0-	-1586	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4451	-0-	-709	-0-	4449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4519	-0-	-1526	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	286	1	1671	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	276	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	286	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	276	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	286	1	1580	2	N	-0-					-0-
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	286	1	1616	2	N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6553	-0-	-377	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6964	-0-	-266	-0-	6962	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6663	-0-	-808	-0-	6663	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	3606	3			Y	-0-					41
09	4050	X	3194	-0-	-856	-0-	3194	3			Y	-0-					41
10	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3755	3			Y	-0-					41
11	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3572	3			Y	-0-					41
*01	6146	X	2574	-0-	-3572	-0-	2574	3			Y	-0-					41

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8235	-0-	-724	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7724	-0-	-616	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	7771	-0-	-816	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7944	-0-	-66	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	8268	-0-	-9	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7947	-0-	-299	-0-	7947	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4507	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4620	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4011	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1205	-0-	-835	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	204	3067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3087	X	2883	-0-	-204	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3201	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3269	-0-	-331	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7321	-0-	-770	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7054	-0-	-236	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7221	-0-	-250	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6989	-0-	-181	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7208	-0-	-170	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	7144	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3238	-0-	-358	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3245	-0-	-1002	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

08	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2917	-0-	-1163	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2918	-0-	-895	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2270	-0-	-1390	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2251	-0-	-1531	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

08	7967	X	6725	-0-	-1242	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5728	-0-	-842	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6774	-0-	-15	-0-	6774	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

08	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	371	-0-	-4899	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5100	X	620	-0-	-4480	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	194	-0-	-5045	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4230	X	188	-0-	-4042	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
*01	239	X	91	-0-	-148	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2313	-0-	-911	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2239	-0-	-985	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	5377	3			Y	-0-					138
09	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	4832	3			Y	-0-					138
10	5580	X	5399	-0-	-181	-0-	5399	3			Y	-0-					138
11	5340	X	5216	-0-	-124	-0-	5216	3			Y	-0-					138
12	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	5428	3			Y	-0-					138
*01	10833	X	5405	-0-	-5428	-0-	5405	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	960	N	275	-0-	-685	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3585	-0-	-631	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2860	-0-	-1220	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1518	-0-	-1210	-0-	1515	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4365	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			Y	-0-					21
09	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	3			Y	-0-					21
10	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			Y	-0-					21
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	1565	3			Y	-0-					21
*01	700	N	941	-0-	241	1806	941	3			Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	3876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3754	-0-	-493	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
*01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					3
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					3
10	2077	N	1678	-0-	-399	-0-	1677	2	1	9	Y	1					4
11	2070	N	1566	-0-	-504	-0-	1566	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1584	-0-	1584	1584	1583	2	1	9	Y	1					5
*01	100	N	1524	-0-	1424	3008	1523	2	1	9	Y	1					6

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

08	2232	N	1787	-0-	-445	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	933	-0-	-117	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	660	-0-	-828	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	698	-0-	-742	-0-	697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

08	6014	X	5691	-0-	-323	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5394	-0-	-426	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5624	-0-	-80	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	5467	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3721	-0-	-959	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

08	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	974	-0-	-346	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5071	X	3389	-0-	-1682	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

08	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2656	-0-	-785	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

08	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	8			36
09	3870	X	3239	-0-	-631	-0-	3239	3			Y	-0-					36
10	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3647	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	3614	3			Y	-0-					36
*01	6984	X	3370	-0-	-3614	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	8			36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

08	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

08	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3341	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3570	X	3174	-0-	-396	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2662	-0-	-748	-0-	2658	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

08	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2773	-0-	-347	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2596	-0-	-628	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2270	-0-	-640	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

08	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1408	-0-	-1382	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1964	-0-	-196	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	1132	3			Y	-0-					-0-
*01	2878	X	1746	-0-	-1132	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

08	7905	X	6984	-0-	-921	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6754	-0-	-476	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6904	-0-	-412	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6631	-0-	-329	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6832	-0-	-174	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6826	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

08	3100	N	3335	-0-	235	235	3335	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	289	3054	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3235	-0-	135	424	3235	3			N	-0-					-0-
11	3713	X	3289	-0-	-424	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

08	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
*01	5661	X	2837	-0-	-2824	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

08	8366	X	5847	-0-	-2519	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2021

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

08	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	999	-0-	-291	-0-	998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3361	-0-	-576	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

08	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

08	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	6	-0-	-3414	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1054	-0-	-1333	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	129	-0-	-1731	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
*01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2205	-0-	-864	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	106	-0-	-3224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6770	-0-	-1135	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7034	-0-	-496	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7779	-0-	-2	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7066	-0-	-715	-0-	7066	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6960	-0-	-15	-0-	6960	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

08	6076	X	5708	-0-	-368	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5233	-0-	-502	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5482	-0-	-68	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5525	-0-	-179	-0-	5525	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3094	2	2	9	Y	2					42
09	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2493	2	3	9	Y	3					45
10	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2714	2	9	9	Y	8					53
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2544	2	7	9	Y	6					59
12	DLQ	G-10	2643	-0-	2643	2643	2632	2	11	9	Y	10					69
*01	5210	X	2567	-0-	-2643	-0-	2559	2	8	9	Y	7					76

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

08	6665	X	6434	-0-	-231	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5704	-0-	-986	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6656	-0-	-34	-0-	6655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
*01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
*01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

08	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

08	5704	X	4676	-0-	-1028	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4512	-0-	-1008	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4837	-0-	-464	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4984	-0-	-146	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7407	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5066	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

08	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3591	3			Y	-0-					5
09	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	3			Y	-0-					5
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					5
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	3746	3			Y	-0-					5
*01	7308	X	3562	-0-	-3746	-0-	3562	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2923	-0-	-766	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3678	-0-	-552	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3735	-0-	-605	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4718	-0-	4718	4718	4718	3			Y	-0-					-0-
*01	9023	X	4305	-0-	-4718	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2835	-0-	-854	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4164	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5117	-0-	2117	3181	5116	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	4098	-0-	998	4179	4098	3			N	-0-					-0-
*01	7255	X	3076	-0-	-4179	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6600	-0-	-270	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6736	-0-	-14	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6808	-0-	-167	-0-	6808	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2300	-0-	-459	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2170	-0-	-410	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1926	-0-	-740	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4268	-0-	-2118	-0-	4268	3			Y	-0-					20
09	6180	X	3868	-0-	-2312	-0-	3868	3			Y	-0-					20
10	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	3			Y	-0-					20
11	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	4387	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	4575	3			Y	-0-					20
*01	9120	X	4545	-0-	-4575	-0-	4545	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2362	-0-	-1203	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1983	-0-	-657	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1993	-0-	-394	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1940	-0-	-340	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	1685	3			Y	-0-					-0-
*01	700	N	1758	-0-	1058	2743	1758	3			Y	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7447	-0-	-86	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7469	-0-	-2	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
*01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2287	-0-	-317	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	127	-0-	-2663	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	44	-0-	-886	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4218	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5041	X	3921	-0-	-1120	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4522	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	3			Y	-0-					-0-
*01	8595	X	3906	-0-	-4689	-0-	3905	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4526	-0-	-155	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	4478	3			Y	-0-					-0-
*01	8864	X	4386	-0-	-4478	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1488	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
*01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1415	-0-	-507	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1444	-0-	-356	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1113	-0-	-2762	-0-	1112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	1859	-0-	-1891	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2021	-0-	-1854	-0-	2020	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600	X	2228	-0-	-1372	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1976	-0-	-535	-0-	1975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	N	1581	-0-	-849	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	1701	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6207	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2358	-0-	-1703	-0-	2357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3690	X	2416	-0-	-1274	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2086	-0-	-1448	-0-	2085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	2323	-0-	-1097	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	3381	3			Y	-0-					7
09	3540	X	3194	-0-	-346	-0-	3194	3			Y	-0-					7
10	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3411	3			Y	-0-					7
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	3006	3			Y	-0-					7
*01	6050	X	3044	-0-	-3006	-0-	3044	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-					46
09	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	4676	3			N	-0-					46
10	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-					46
11	4770	X	4745	-0-	-25	-0-	4745	3			N	-0-					46
12	4929	X	4907	-0-	-22	-0-	4907	3			N	-0-					46
01	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			N	-0-					46

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3893	-0-	-1439	-0-	493	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	482	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	517	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3979	-0-	-11	-0-	494	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	505	1	3512	2	N	-0-					-0-
*01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	508	1	3639	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4170	X	3281	-0-	-889	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3605	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2873	-0-	-307	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1876	-0-	-3177	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	3751	-0-	-1139	-0-	3751	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	4833	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5130	X	4185	-0-	-945	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	5366	3			Y	-0-					-0-
*01	10763	X	5397	-0-	-5366	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
*01	5435	X	2611	-0-	-2824	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5368	-0-	-119	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5013	-0-	-474	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3050	-0-	-50	183	3049	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	2950	-0-	-50	133	2950	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3323	-0-	-1627	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3346	-0-	-1769	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3211	-0-	-1739	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3196	-0-	-554	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3510	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3719	-0-	3719	3719	3719	3			Y	-0-					-0-
*01	6932	X	3213	-0-	-3719	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4769	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4740	X	4452	-0-	-288	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4793	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4878	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4904	-0-	-614	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	4658	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1987	-0-	-563	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1991	-0-	-229	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3838	-0-	-842	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3827	-0-	-1009	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4199	-0-	-1536	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4143	-0-	-1407	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	3243	-0-	-2492	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	2992	-0-	-1898	-0-	2991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4278	X	3698	-0-	-580	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1655	-0-	-565	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1468	-0-	-542	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3851	-0-	-1667	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3977	-0-	-642	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	3			Y	-0-					26
09	4530	X	4212	-0-	-318	-0-	4212	3			Y	-0-					26
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			Y	-0-					26
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	4826	-0-	4826	4826	4826	3			Y	-0-					26
*01	9589	X	4763	-0-	-4826	-0-	4763	3			Y	-0-					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3546	-0-	-1197	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3865	-0-	-725	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2502	-0-	-1094	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2134	-0-	-1462	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4138	-0-	-481	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3913	-0-	-347	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	3			Y	-0-					-0-
*01	100	N	315	-0-	215	549	315	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3553	-0-	-477	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5344	-0-	-386	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	516	-0-	-3080	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1021	-0-	-2459	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1368	-0-	-1453	-0-	434	1	934	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2174	-0-	-256	-0-	645	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	681	-0-	-745	-0-	260	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	697	1	1299	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3825	-0-	725	783	3825	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3662	-0-	662	1445	3662	2			N	-0-					-0-
10	7046	X	5601	-0-	-1445	-0-	1779	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1541	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	2065	1	3338	2	N	-0-					-0-
*01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	1671	1	3112	2	N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8308	2	7	9	N	6					59
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8982	2	12	9	N	11					70
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13354	2	6	9	N	5					75
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8882	2	10	9	N	9					84
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7610	2	10	9	N	9					93
*01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7205	2	9	9	N	8					101

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	863	1	2097	2	N	-0-					107
09	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	835	1	1979	2	N	-0-					107
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	863	1	2955	2	N	-0-					107
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	835	1	2885	2	N	28	48	1			87
							31	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	863	1	2420	2	N	-0-					87
01	3813	X	2292	-0-	-1521	-0-	863	1	1417	2	N	11					98
							12	9									

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5962	-0-	-207	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
*01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4074	-0-	-514	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	543	-0-	-1100	-0-	542	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2946	-0-	-712	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2824	-0-	-716	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	3398	3			Y	-0-					-0-
*01	6824	X	3426	-0-	-3398	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	553	-0-	-1121	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

08	5115	X	4225	-0-	-890	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4637	-0-	-75	-0-	4637	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

08	7347	X	6860	-0-	-487	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6764	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6654	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

08	8959	X	7582	-0-	-1377	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	8109	-0-	-75	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7691	-0-	-199	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7911	-0-	-366	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7968	-0-	-309	-0-	7968	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

08	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

08	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3419	-0-	-549	-0-	3418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3840	X	2912	-0-	-928	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3100	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2820	-0-	-590	-0-	2818	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2468	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1233	-0-	-1929	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4517	-0-	-9	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7047	X	4431	-0-	-2616	-0-	4431	3			Y	-0-					20
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-					20
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					20
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	4821	3			Y	-0-					20
*01	9668	X	4847	-0-	-4821	-0-	4847	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	916	-0-	-2264	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	1187	-0-	-2099	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1668	-0-	-812	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2213	-0-	-267	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2006	-0-	-350	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	497	-0-	-557	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	870	N	461	-0-	-409	-0-	459	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2170	-0-	-320	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1971	-0-	-369	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3782	-0-	-1147	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5435	-0-	-796	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5177	-0-	-823	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5285	-0-	-698	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5109	-0-	-441	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1733	-0-	-607	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	961	N	687	-0-	-274	-0-	686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2182	-0-	-670	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	3			N	-0-					77
09	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	3			N	-0-					77
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	3			N	-0-					77
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	3			N	-0-					77
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					77
01	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	2852	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5010	X	1992	-0-	-3018	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3602	-0-	-1575	-0-	3601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4872	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2829	-0-	-767	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2600	-0-	-670	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2504	-0-	-751	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2442	-0-	-648	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10055	-0-	-950	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	9782	-0-	-568	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	9217	-0-	-1292	-0-	9217	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9534	-0-	-306	-0-	9534	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9381	-0-	-787	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9417	-0-	-689	-0-	9417	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	693	-0-	-1074	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1191	-0-	-639	-0-	1190	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2157	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2430	N	526	-0-	-1904	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	626	-0-	-1637	-0-	624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2100	N	420	-0-	-1680	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4539	-0-	-886	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4098	-0-	-1152	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4573	-0-	-677	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3810	-0-	-1522	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3307	-0-	-1219	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2536	-0-	-626	-0-	2535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	2639	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2724	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2982	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2353	-0-	-1243	-0-	2352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3480	X	1634	-0-	-1846	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3686	-0-	-994	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1248	-0-	-3588	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
*01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	2745	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2624	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
*01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1413	-0-	-297	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	3			Y	-0-					-0-
*01	3225	X	1584	-0-	-1641	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
*01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3190	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	5348	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			Y	-0-					-0-
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6707	-0-	6707	6707	6707	3			Y	-0-					-0-
*01	13405	X	6698	-0-	-6707	-0-	6698	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5329	-0-	-1305	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5456	-0-	-514	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5508	-0-	-537	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1168	-0-	-2273	-0-	1168	2			N	-0-					151
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					151
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7638	2	2	9	N	2					153
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4258	2	7	9	N	6					159
12	5208	X	4247	-0-	-961	-0-	4237	2	10	9	N	9					168
01	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	3991	2	6	9	N	5					173

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3718	2	1	9	Y	1	86	1			63
09	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			Y	-0-					63
10	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	3668	2			Y	-0-					63
11	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2			Y	-0-					63
12	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	3557	2	14	9	Y	13					76
*01	7027	X	3456	-0-	-3571	-0-	3425	2	31	9	Y	28					104

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2905	-0-	-40	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3724	-0-	-446	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4309	X	3976	-0-	-333	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2963	-0-	-1346	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4192	-0-	-427	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5364	-0-	-96	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5339	-0-	-31	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8066	-0-	-1637	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8257	-0-	-713	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8014	-0-	-416	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8226	-0-	-485	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8234	-0-	-291	-0-	8234	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2560	-0-	-1160	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2620	-0-	-980	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2341	-0-	-1348	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1851	-0-	-1539	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4572	-0-	-618	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4645	-0-	-935	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5118	-0-	-338	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4951	-0-	-29	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5269	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2490	-0-	-269	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2034	-0-	-456	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1898	-0-	-954	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2589	-0-	-441	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6594	-0-	-288	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6002	-0-	-658	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6026	-0-	-856	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6039	-0-	-564	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

08	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6382	-0-	-278	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6558	-0-	-324	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6467	-0-	-322	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

08	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3782	X	2511	-0-	-1271	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2137	-0-	-1645	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2331	-0-	-614	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2234	-0-	-706	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2451	-0-	-489	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5663	-0-	2663	2663	5663	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5371	-0-	2271	4934	5371	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4912	-0-	1812	6746	4912	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	149	-0-	-3031	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	821	-0-	-379	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	911	-0-	-515	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	736	-0-	-524	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3941	-0-	-27	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2377	-0-	-773	-0-	2376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	1795	-0-	-1460	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1728	-0-	-1310	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3212	-0-	-628	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2545	-0-	-755	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	1250	-0-	-2067	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	512	-0-	-2805	-0-	512	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3295	-0-	195	3533	3295	3			N	-0-					-0-
09	6135	X	2602	-0-	-3533	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					13
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			N	-0-					13
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					13
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					13
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					13
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5874	-0-	-791	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5121	-0-	-1327	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5079	-0-	-351	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5109	-0-	-130	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5531	-0-	-1041	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5558	-0-	-292	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	5848	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	3		N	-0-			-0-
09	5550	X	5126	-0-	-424	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
10	5735	X	5184	-0-	-551	-0-	5184	3		N	-0-			-0-
11	5550	X	5212	-0-	-338	-0-	5212	3		N	-0-			-0-
12	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	5508	3		N	-0-			-0-
01	5518	X	5368	-0-	-150	-0-	5368	3		N	-0-			-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

08	5022	X	4675	-0-	-347	-0-	4675	3		N	-0-			-0-
09	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	4158	3		N	-0-			-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3		N	-0-			-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3		N	-0-			-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3		N	-0-			-0-
01	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

08	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
01	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2151	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

08	4619	X	4080	-0-	-539	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
09	4410	X	3394	-0-	-1016	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
11	3960	X	3566	-0-	-394	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
12	4092	X	3296	-0-	-796	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
01	4092	X	3601	-0-	-491	-0-	3601	3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

08	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
01	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

08	6479	X	4896	-0-	-1583	-0-	4896	3		N	-0-			-0-
09	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
10	5239	X	4636	-0-	-603	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3		N	-0-			-0-
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3		N	-0-			-0-
*01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	702	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4347	-0-	-1173	-0-	680	1	3667	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4501	-0-	-1203	-0-	702	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	680	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	702	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	702	1	3644	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
*01	700	N	2056	-0-	1356	3438	2056	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3251	-0-	-229	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7839	-0-	-841	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7520	-0-	-310	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7573	-0-	-549	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7365	-0-	-495	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7579	-0-	-543	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8370	-0-	-279	-0-	8353	2	17	9	Y	15	86	1			64
09	8370	X	7958	-0-	-412	-0-	7945	2	13	9	Y	12					76
10	8649	X	8176	-0-	-473	-0-	8158	2	18	9	Y	16					92
11	8340	X	7936	-0-	-404	-0-	7936	2			Y	-0-					92
12	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8103	2	14	9	Y	13					105
*01	16407	X	8290	-0-	-8117	-0-	8259	2	31	9	Y	28					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5687	-0-	-133	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5795	-0-	-157	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5443	-0-	-509	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	5174	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5619	-0-	-54	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5155	-0-	-549	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4368	-0-	-1542	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	2758	-0-	-3349	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	1215	-0-	-4892	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	3090	3			Y	-0-					-0-
*01	6016	X	2926	-0-	-3090	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
*01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3313	-0-	-17	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1030	-0-	-2473	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2328	-0-	-1062	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2211	-0-	-424	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1673	-0-	-745	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2725	-0-	-575	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	274	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	244	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	274	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2064	-0-	-216	-0-	218	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	274	1	2073	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	274	1	2034	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2	2	8			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6892	-0-	-858	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6681	-0-	-519	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6719	-0-	-628	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6499	-0-	-431	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6903	-0-	-10	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
*01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

08	2790	X	1960	-0-	-830	-0-	863	1	1096	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	835	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	863	1	2222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	835	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	863	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2505	-0-	-533	-0-	863	1	1640	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

08	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

08	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1507	-0-	-384	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	370	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	358	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	370	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	358	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	370	1	524	2	N	-0-					-0-
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	370	1	635	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	630	N	70	-0-	-560	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5501	-0-	-606	-0-	240	1	5261	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	239	1	5110	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	262	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	249	1	5070	2	N	-0-					-0-
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	272	1	5345	2	N	-0-					-0-
*01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	266	1	5335	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6109	-0-	-618	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6221	-0-	-103	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	6215	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	6581	-0-	-3928	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	8521	-0-	-1649	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	10337	-0-	-172	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
11	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9865	-0-	-458	-0-	9865	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					16
09	2550	N	2374	-0-	-176	-0-	2374	3			N	-0-					16
10	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2472	3			N	-0-					16
11	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					16
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					16
01	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	3			N	-0-					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5912	-0-	-71	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5613	-0-	-177	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

08	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

08	1984	N	1347	-0-	-637	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1021	-0-	-963	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5861	-0-	-246	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5409	-0-	-291	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	4606	-0-	-1377	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5398	-0-	-709	-0-	5398	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2500	-0-	-560	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5162	-0-	-1038	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5035	-0-	-515	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4733	-0-	-599	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	2323	3			Y	-0-					-0-
*01	4886	X	2563	-0-	-2323	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6162	-0-	-658	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5642	-0-	-958	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6370	-0-	-450	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3619	-0-	-783	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3285	-0-	-1086	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2960	-0-	-915	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2817	-0-	-933	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
*01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4016	-0-	916	1558	4016	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3798	-0-	698	2256	3798	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7664	-0-	4664	4664	7664	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	8220	-0-	5120	9784	8220	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7977	-0-	4977	14761	7977	3			N	-0-					-0-
12	21674	X	6913	-0-	-14761	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
*01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

08	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	3			N	-0-					5
09	1950	N	1678	-0-	-272	-0-	1678	3			N	-0-					5
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					5
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					5
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					5
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	664	-0-	-2560	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	731	-0-	-1549	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1215	-0-	-583	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

08	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

08	1674	X	730	-0-	-944	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	284	-0-	-856	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	600	N	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	690	N	435	-0-	-255	-0-	434	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

08	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3753	-0-	-147	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3514	-0-	-386	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3099	-0-	-869	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2809	-0-	-1128	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

08	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4496	-0-	-681	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4548	-0-	-462	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5006	-0-	-47	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3861	-0-	-386	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3528	-0-	-582	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3369	-0-	-723	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			Y	-0-					28
09	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	3			Y	-0-					28
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	3			Y	-0-					28
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1630	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1972	3			Y	-0-					28
*01	700	N	2005	-0-	1305	3277	2005	3			Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	838	1	3479	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	811	1	3245	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3514	-0-	-950	-0-	838	1	2676	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	811	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	838	1	3262	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3125	-0-	-1184	-0-	838	1	2287	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3100	3			N	-0-			-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-			-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-			-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-			-0-
01	5828	X	3786	-0-	-2042	-0-	3786	3			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3371	-0-	-225	-0-	3371	3			N	-0-			-0-
09	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
10	3503	X	1889	-0-	-1614	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
12	3441	X	2689	-0-	-752	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
01	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	2794	3			N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			Y	-0-			36
09	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	3			Y	-0-			36
10	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	3			Y	-0-			36
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-			36
12	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	2930	3			Y	-0-			36
*01	5729	X	2799	-0-	-2930	-0-	2799	3			Y	-0-			36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	8366	3			N	-0-			-0-
09	8130	X	7884	-0-	-246	-0-	7884	3			N	-0-			-0-
10	8401	X	4756	-0-	-3645	-0-	4756	3			N	-0-			-0-
11	8130	X	5224	-0-	-2906	-0-	5224	3			N	-0-			-0-
12	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	7546	3			N	-0-			-0-
01	8370	X	6590	-0-	-1780	-0-	6590	3			N	-0-			-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9400	-0-	-55	-0-	9400	3			N	-0-			-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-			-0-
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	3			N	-0-			-0-
11	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	3			N	-0-			-0-
12	10385	X	8698	-0-	-1687	-0-	8698	3			N	-0-			-0-
01	10385	X	8332	-0-	-2053	-0-	8332	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	720	N	409	-0-	-311	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

08	9951	X	9268	-0-	-683	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8757	-0-	-483	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8841	-0-	-159	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	9031	-0-	-238	-0-	9031	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

08	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3849	-0-	3849	3849	3849	3			Y	-0-					-0-
*01	7518	X	3669	-0-	-3849	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

08	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	784	-0-	-735	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	764	-0-	-346	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	698	-0-	-325	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	315	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3239	-0-	-1231	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3447	-0-	-1172	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3700	-0-	-770	-0-	3699	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
*01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

08	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

08	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3783	-0-	-237	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6379	-0-	-251	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6533	-0-	-504	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6490	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

08	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

08	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3352	-0-	-938	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6856	-0-	3756	3756	6856	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6135	-0-	3035	6791	6135	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

08	5766	X	5627	-0-	-139	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	X	5	-0-	-144	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
10	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
*01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
*01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	835	-0-	-485	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

08	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6315	-0-	-495	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6329	-0-	-391	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6283	-0-	-320	-0-	6283	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					20
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					20
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1	1	8			20
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					20
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					20
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

08	4247	X	2739	-0-	-1508	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	922	-0-	-3188	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	12	-0-	-4235	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	9	-0-	-4101	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

08	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1304	-0-	-1186	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	344	-0-	-2229	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	4	-0-	-2486	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

08	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
*01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3448	-0-	-182	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
*01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2707	-0-	-983	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2635	-0-	-1178	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2425	-0-	-1388	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2424	-0-	-1513	-0-	565	1	1859	2	Y	-0-					40
09	2970	X	2095	-0-	-875	-0-	547	1	1548	2	Y	-0-					40
10	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	565	1	1682	2	Y	-0-					40
11	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	547	1	1515	2	Y	17	57	1			-0-
							19	9									
12	DLQ G-10		2302	-0-	2302	2302	565	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*01	3971	X	1669	-0-	-2302	-0-	565	1	1089	2	Y	14					14
							15	9									

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

08	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4250	3			Y	-0-					161
09	5010	X	3992	-0-	-1018	-0-	3992	3			Y	-0-					161
10	4743	X	4119	-0-	-624	-0-	4119	3			Y	-0-					161
11	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	3899	3			Y	-0-					161
12	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	3716	3			Y	-0-					161
*01	7307	X	3591	-0-	-3716	-0-	3591	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

08	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2764	-0-	-386	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2604	-0-	-465	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4985	-0-	-502	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

08	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4440	-0-	-365	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4403	-0-	-340	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4029	-0-	-590	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11097	-0-	-900	-0-	11095	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	11610	X	8790	-0-	-2820	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11046	-0-	-951	-0-	11044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	11100	X	9988	-0-	-1112	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	9348	-0-	-1750	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	9178	-0-	-1920	-0-	9176	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	3272	3			Y	-0-					-0-
*01	6184	X	2912	-0-	-3272	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4696	-0-	-357	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4771	-0-	-29	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4445	-0-	-608	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2585	-0-	-85	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2307	-0-	-886	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

08	6479	X	5474	-0-	-1005	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5236	-0-	-716	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4959	-0-	-351	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

08	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	863	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	835	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1716	-0-	-857	-0-	863	1	853	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	835	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	863	1	1359	2	N	-0-					-0-
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	863	1	1467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4705	-0-	-215	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4455	-0-	-225	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	3050	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2053	-0-	-1109	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2152	3	2	9	N	2	2	8			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6225	-0-	-533	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6163	-0-	-377	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6110	-0-	-307	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5357	-0-	-998	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5074	-0-	-1281	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	3072	3			Y	-0-					2
09	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	3215	3			Y	-0-					2
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					2
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	3503	-0-	3503	3503	3503	3			Y	-0-					2
*01	6962	X	3459	-0-	-3503	-0-	3459	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1433	-0-	-799	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6729	-0-	-122	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
*01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

08	11594	X	11106	-0-	-488	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	10670	-0-	-460	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	10968	-0-	-657	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	10523	-0-	-727	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10822	-0-	-803	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	10824	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4491	-0-	4491	4491	4491	3			Y	-0-					-0-
*01	8969	X	4478	-0-	-4491	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	104	100	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1216	-0-	1216	1216	1216	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5599	-0-	5599	6815	5599	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4871	-0-	4871	11686	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7094	-0-	-563	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7099	-0-	-191	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7072	-0-	-337	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7136	-0-	-211	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
*01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

08	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4049	-0-	-271	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
*01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

08	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	175	-0-	-1685	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

08	6138	X	1190	-0-	-4948	-0-	1190	1			N	-0-					-0-
09	7470	X	558	-0-	-6912	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	3540	-0-	-4179	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	4665	-0-	-2805	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4687	-0-	-583	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	2	N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	36	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	38	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	32	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	42	1	1990	2	N	-0-					-0-
*01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	42	1	2477	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
*01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	4859	3			N	-0-			-0-
09	4950	X	4335	-0-	-615	-0-	4335	3			N	-0-			-0-
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	3			N	-0-			-0-
11	4830	X	4503	-0-	-327	-0-	4503	3			N	-0-			-0-
12	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4577	3			N	-0-			-0-
01	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	3			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

08	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
09	2040	N	117	-0-	-1923	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

08	6603	X	5456	-0-	-1147	-0-	202	1	5254	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	4281	-0-	-1989	-0-	195	1	4086	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	4224	-0-	-2255	-0-	202	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	3714	-0-	-2436	-0-	123	1	3591	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4025	-0-	-2330	-0-	121	1	3904	2	N	-0-			-0-
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	129	1	5621	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

08	7471	X	6628	-0-	-843	-0-	227	1	6401	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	5902	-0-	-1148	-0-	220	1	5682	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6455	-0-	-830	-0-	227	1	6228	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6345	-0-	-495	-0-	205	1	6140	2	N	-0-			-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	206	1	6589	2	N	-0-			-0-
*01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	208	1	7282	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10765	-0-	-1077	-0-	332	1	10433	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9680	-0-	-1030	-0-	321	1	9359	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10365	-0-	-702	-0-	332	1	10033	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	327	1	10010	2	N	-0-					-0-
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	330	1	10752	2	N	-0-					-0-
*01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	334	1	11718	2	N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		22	-0-	22	52	22	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		206	-0-	206	258	206	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		953	-0-	953	1211	953	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		448	-0-	448	1659	448	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		537	-0-	537	765	537	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	932	167	3			N	-0-					-0-
11	1061	X	129	-0-	-932	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	3797	3			Y	-0-					-0-
*01	7402	X	3605	-0-	-3797	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1786	-0-	-704	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5380	-0-	-572	-0-	863	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5560	-0-	-200	-0-	835	1	4725	2	N	-0-					-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	863	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5628	-0-	-132	-0-	835	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	863	1	5446	2	N	-0-					-0-
*01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	863	1	5460	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3566	-0-	-1425	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3861	-0-	-369	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	3977	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					63
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					63
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-					63
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					63
12	DLQ G-10		3358	-0-	3358	3358	3358	3			Y	-0-					63
*01	6138	X	2780	-0-	-3358	-0-	2780	3			Y	-0-					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	722	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
*01	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1564	-0-	-446	-0-	1562	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1484	3			Y	-0-					-0-
*01	700	N	2861	-0-	2161	3645	2861	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					20
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					20
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					20
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					20
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					20
*01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1996	3			Y	-0-					35
09	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			Y	-0-					35
10	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					35
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	2044	3			Y	-0-					35
*01	4027	X	1983	-0-	-2044	-0-	1983	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			Y	-0-					36
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					36
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			Y	-0-					36
11	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	4725	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		5274	-0-	5274	5274	5274	3			Y	-0-					36
*01	10236	X	4962	-0-	-5274	-0-	4962	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	424	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	372	1	3240	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	423	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	406	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	428	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	416	1	3052	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

08	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5164	-0-	-292	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5134	-0-	-167	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

08	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4459	-0-	-341	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4460	-0-	-314	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

08	4061	X	2966	-0-	-1095	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1354	-0-	-2156	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2448	-0-	-1242	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1839	-0-	-651	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1760	-0-	-813	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	632	-0-	-1941	-0-	632	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	736	-0-	-2550	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

08	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2187	-0-	-789	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	870	X	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	870	X	411	-0-	-459	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	775	N	299	-0-	-476	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

08	4774	X	4724	-0-	-50	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4470	-0-	-150	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4380	-0-	-180	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

08	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	3			Y	-0-					39
09	6810	X	5911	-0-	-899	-0-	5911	3			Y	-0-					39
10	7037	X	6923	-0-	-114	-0-	6923	3			Y	-0-					39
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					39
12	DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	7484	3			Y	-0-					39
*01	14516	X	7032	-0-	-7484	-0-	7032	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

08	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

08	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3395	-0-	-511	-0-	370	1	3025	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3028	-0-	-752	-0-	353	1	2675	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2985	-0-	-859	-0-	346	1	2639	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	341	1	3140	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	358	1	3026	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	355	1	2738	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	3284	3			N	-0-			-0-
09	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3108	3			N	-0-			-0-
10	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	3			N	-0-			-0-
11	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			N	-0-			-0-
12	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
*01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	480	N	48	-0-	-432	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-			-0-
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-			-0-
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-			-0-
11	6270	X	5780	-0-	-490	-0-	5780	3			N	-0-			-0-
12	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
01	6479	X	5903	-0-	-576	-0-	5903	3			N	-0-			-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	780	N	384	-0-	-396	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	1318	-0-	-3425	-0-	1318	1			N	-0-			-0-
09	4590	X	285	-0-	-4305	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4556	3			N	-0-			-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-			-0-
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-			-0-
*01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5985	-0-	-122	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3165	-0-	65	255	3165	3			N	-0-					-0-
*01	1626	N	1371	-0-	-255	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	3792	-0-	-2780	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	4125	-0-	-2025	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	4741	-0-	-1428	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	4684	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3475	-0-	-155	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	1208	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1169	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	1208	1	4889	2	N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1169	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1208	1	4445	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5623	-0-	-422	-0-	1208	1	4415	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5269	-0-	-1241	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4008	-0-	-2292	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4720	-0-	-1790	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
*01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
*01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2146	-0-	-134	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
*01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

08	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

08	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2897	-0-	-433	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

08	5332	X	4046	-0-	-1286	-0-	319	1	3727	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	308	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	319	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	308	1	4472	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	319	1	4705	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	319	1	4680	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

08	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
*01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

08	5580	X	5536	-0-	-44	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5324	-0-	-76	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

08	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	742	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	704	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	711	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	688	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	711	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	712	1	2518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
09	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			N	-0-					-0-
12	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			N	-0-					-0-
*01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5291	-0-	-599	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5021	-0-	-439	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4917	-0-	-393	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3000	-0-	-968	-0-	222	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	215	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	222	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	215	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	222	1	3332	2	N	-0-					-0-
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	222	1	3369	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7064	-0-	-624	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6952	-0-	-426	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6603	-0-	-417	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	5852	-0-	-1216	-0-	5852	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5396	-0-	-304	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5527	-0-	-239	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5365	-0-	-185	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6401	-0-	-202	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6082	-0-	-248	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6335	-0-	-82	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6105	-0-	-75	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	835	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	793	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	801	1	3112	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	775	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	801	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	802	1	2885	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3883	-0-	-1217	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4201	-0-	-1069	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4868	-0-	-247	-0-	863	1	4005	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4605	-0-	-345	-0-	835	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4656	-0-	-118	-0-	863	1	3793	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	835	1	3821	2	N	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	863	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	863	1	3614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
*01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5153	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4740	X	4390	-0-	-350	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4363	-0-	-535	-0-	4362	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	5227	3			Y	-0-					-0-
*01	10002	X	4775	-0-	-5227	-0-	4774	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3844	3			Y	-0-					-0-
*01	7008	X	3164	-0-	-3844	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
*01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3755	-0-	-182	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	653	-0-	-3277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	3441	-0-	-2480	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	3817	-0-	-1913	-0-	3815	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921	X	4269	-0-	-1652	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
*01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6581	-0-	-921	-0-	229	1	6352	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6161	-0-	-859	-0-	221	1	5940	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6890	-0-	-364	-0-	229	1	6661	2	N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	216	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	218	1	6216	2	N	-0-					-0-
*01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	220	1	7043	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
*01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2291	-0-	-282	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2719	-0-	-660	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2673	-0-	-597	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1978	-0-	-542	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	1			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	1			N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	190	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	174	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	180	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	181	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2668	-0-	-711	-0-	192	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2980	-0-	-833	-0-	187	1	2793	2	N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6970	-0-	-191	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5717	-0-	-1444	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	4175	-0-	-2986	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	3			N	-0-					-0-
*01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1941	-0-	-446	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1632	-0-	-678	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

08	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3329	-0-	-181	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

08	8680	X	6821	-0-	-1859	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7101	-0-	-1299	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7007	-0-	-340	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

08	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4593	-0-	-894	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
*01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

08	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	4023	3			Y	-0-					-0-
*01	8031	X	4008	-0-	-4023	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2689	3	3	9	Y	3	3	8			22
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					22
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	Y	2	2	8			22
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	1121	3			Y	-0-					22
*01	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1202	3	2	9	Y	2	2	8			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4636	-0-	-324	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	4625	3			Y	-0-					-0-
*01	9157	X	4532	-0-	-4625	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-
*01	3308	X	3081	-0-	-227	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5127	-0-	-329	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5026	-0-	-89	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	585	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2437	-0-	-143	-0-	566	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	585	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	566	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	585	1	2057	2	N	-0-					-0-
*01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	585	1	2188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2388	-0-	-282	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2479	-0-	-221	-0-	2478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		55	-0-	55	164	53	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	215	49	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	6897	-0-	-393	-0-	6897	3			Y	-0-					-0-
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			Y	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	7741	3			Y	-0-					-0-
*01	15500	X	7759	-0-	-7741	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3098	-0-	-870	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2761	-0-	2761	2761	2761	3			Y	-0-					-0-
*01	5349	X	2588	-0-	-2761	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	264	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	255	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	264	1	765	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	255	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	264	1	1274	2	N	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	264	1	1381	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	360	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	348	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	360	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	348	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	360	1	933	2	N	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	360	1	737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	494	1	4400	2	N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	507	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	559	1	4988	2	N	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	541	1	4543	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	559	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5161	-0-	-574	-0-	558	1	4603	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3033	-0-	-904	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	2687	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4086	-0-	-84	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
*01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	3			N	-0-					50
09	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	2815	3			N	-0-					50
10	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3200	3	1	9	N	1	1	8			50
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					50
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					50
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	9	N	1	1	8			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	785	1	1313	2	N	-0-			-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	760	1	1639	2	N	-0-			-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	785	1	1835	2	N	-0-			-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	760	1	1671	2	N	-0-			-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	785	1	1711	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	785	1	1657	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	3319	3			N	-0-			-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
12	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
*01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1888	-0-	-871	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
09	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
10	2418	X	1963	-0-	-455	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-			-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-			-0-
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
09	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
10	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	3			N	-0-			-0-
11	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	3			N	-0-			-0-
12	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3773	3			N	-0-			-0-
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
09	3180	X	2873	-0-	-307	-0-	2873	3			N	-0-			-0-
10	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
11	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-			-0-
12	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
01	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-			-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
12	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
09	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	423	1	809	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	409	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	423	1	1030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	409	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	423	1	972	2	N	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	423	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
10	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
11	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	3			N	-0-					-0-
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	3			N	-0-					-0-
*01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

08	7998	X	7418	-0-	-580	-0-	7418	3			N	-0-					20
09	7620	X	6797	-0-	-823	-0-	6797	3			N	-0-					20
10	7626	X	7469	-0-	-157	-0-	7469	3			N	-0-					20
11	7290	X	7262	-0-	-28	-0-	7262	3			N	-0-					20
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			N	-0-					20
01	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	3			N	-0-					20

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

08	3844	X	3208	-0-	-636	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3743	3			N	-0-					20
09	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	3528	3			N	-0-					20
10	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	3699	3			N	-0-					20
11	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	3616	3			N	-0-					20
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					20
01	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3748	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

08	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3576	-0-	-54	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

08	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3671	-0-	-139	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3384	-0-	-522	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
*01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

08	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2875	-0-	-125	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	3	-0-	-2457	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	720	X	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	600	X	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6206	-0-	-831	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6126	-0-	-474	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6362	-0-	-365	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6066	-0-	-324	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6232	-0-	-123	-0-	6232	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10215	-0-	-480	-0-	10214	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	10350	X	8728	-0-	-1622	-0-	8728	3			Y	-0-					-0-
10	10323	X	9896	-0-	-427	-0-	9895	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	9990	X	9670	-0-	-320	-0-	9670	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10056	-0-	10056	10056	10056	3			Y	-0-					-0-
*01	19756	X	9700	-0-	-10056	-0-	9699	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

08	4743	X	4330	-0-	-413	-0-	439	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3851	-0-	-649	-0-	397	1	3454	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	440	1	3726	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	429	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	435	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	447	1	3281	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

08	7905	X	7226	-0-	-679	-0-	119	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	108	1	6368	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	116	1	6828	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6426	-0-	-1134	-0-	110	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6480	-0-	-1332	-0-	109	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6679	-0-	-544	-0-	104	1	6575	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

08	7595	X	5597	-0-	-1998	-0-	5597	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5794	-0-	-1076	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	5910	-0-	-817	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6068	-0-	6068	6068	6068	3			Y	-0-					-0-
*01	12150	X	6082	-0-	-6068	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

08	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4643	3	3	9	Y	3	3	8			16
09	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	3336	3			Y	-0-					16
10	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4096	3	3	9	Y	3	3	8			16
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		6033	-0-	6033	6033	6033	3			Y	-0-					16
*01	9422	X	3389	-0-	-6033	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	8			16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7763	-0-	-390	-0-	7761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7890	X	6890	-0-	-1000	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8237	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7403	-0-	-843	-0-	7401	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5816	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6552	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6719	-0-	6719	6719	6719	3			Y	-0-					-0-
*01	9409	X	2690	-0-	-6719	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7068	-0-	-310	-0-	7068	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6783	-0-	-327	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6969	-0-	-285	-0-	6969	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6190	-0-	-740	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6725	-0-	6725	6725	6725	3			Y	-0-					-0-
*01	14790	X	8065	-0-	-6725	-0-	8065	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	565	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4091	-0-	-349	-0-	547	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	565	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	547	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	565	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	565	1	3705	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2743	-0-	-1157	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2770	-0-	-1167	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
*01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

08	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2484	-0-	-895	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1591	-0-	-809	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	467	-0-	-3315	-0-	467	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5706	-0-	-525	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4956	-0-	-1074	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5184	-0-	-1047	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5432	-0-	-598	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
*01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
*01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4408	-0-	-1110	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4007	-0-	-1333	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4265	-0-	-1253	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4117	-0-	-1103	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3305	-0-	-756	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3303	-0-	-627	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	3052	3	1	9	Y	1	1	8			37
09	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3086	3			Y	-0-					37
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		4831	-0-	4831	4831	4831	3			Y	-0-					37
*01	7266	X	2435	-0-	-4831	-0-	2434	3	1	9	Y	1	1	8			37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4343	-0-	-710	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4239	-0-	-81	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4383	-0-	-19	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
*01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6138	-0-	-1519	-0-	237	1	5901	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5569	-0-	-1751	-0-	229	1	5340	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	5729	-0-	-1835	-0-	237	1	5492	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6029	-0-	-1291	-0-	193	1	5836	2	N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	193	1	6664	2	N	-0-					-0-
*01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	198	1	7539	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7341	-0-	-626	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6985	-0-	-125	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6087	-0-	-1787	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	36	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
*01	500	N	314	-0-	-186	-0-	311	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	506	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	490	1	3401	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	506	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3652	-0-	-218	-0-	490	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	506	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	506	1	2929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2766	-0-	-504	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4583	-0-	-487	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4494	-0-	-745	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2997	-0-	-1126	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2076	-0-	-1914	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2898	-0-	-1194	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	1905	-0-	-1905	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2267	-0-	-1546	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
*01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3611	-0-	-319	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3335	-0-	-447	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10617	-0-	-1566	-0-	339	1	10278	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	9872	-0-	-1138	-0-	328	1	9544	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	10773	-0-	-201	-0-	340	1	10433	2	N	-0-			-0-
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	333	1	10658	2	N	-0-			-0-
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	331	1	10741	2	N	-0-			-0-
*01	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	338	1	11028	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9160	-0-	-1039	-0-	299	1	8861	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	8645	-0-	-745	-0-	289	1	8356	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	9541	-0-	-162	-0-	299	1	9242	2	N	-0-			-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	298	1	9418	2	N	-0-			-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	301	1	9699	2	N	-0-			-0-
*01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	302	1	9984	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2711	-0-	-2993	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
09	5520	X	1273	-0-	-4247	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	3790	-0-	-1728	-0-	3790	3			N	-0-			-0-
11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-			-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
*01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	594	-0-	-1080	-0-	594	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10	1612	N	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-			-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-			-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
10	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	4376	-0-	-574	-0-	4376	3			N	-0-			-0-
12	5115	X	4344	-0-	-771	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	3075	-0-	-2040	-0-	3075	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3589	-0-	-1185	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3416	-0-	-634	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3932	-0-	-88	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	7245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6743	-0-	-635	-0-	6742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6338	-0-	-1195	-0-	6337	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	3			Y	-0-					49
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	3			Y	-0-					49
10	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			Y	-0-					49
11	3330	X	3128	-0-	-202	-0-	3128	3			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	3317	3			Y	-0-					49
*01	6492	X	3175	-0-	-3317	-0-	3175	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2796	-0-	-273	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2770	-0-	-140	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2824	-0-	-59	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	414	-0-	-2886	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1463	-0-	-2071	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2066	-0-	-1354	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2391	-0-	-1143	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	174	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	5302	3	1	9	Y	1	1	8			5
09	5310	X	4577	-0-	-733	-0-	4577	3			Y	-0-					5
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5681	3	1	9	Y	1	1	8			5
11	5310	X	4300	-0-	-1010	-0-	4300	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		4843	-0-	4843	4843	4843	3			Y	-0-					5
*01	9882	X	5039	-0-	-4843	-0-	5038	3	1	9	Y	1	1	8			5

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	3			Y	-0-					25
09	6060	X	5440	-0-	-620	-0-	5440	3			Y	-0-					25
10	6169	X	6080	-0-	-89	-0-	6080	3			Y	-0-					25
11	5880	X	5851	-0-	-29	-0-	5851	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		6116	-0-	6116	6116	6116	3			Y	-0-					25
*01	11955	X	5839	-0-	-6116	-0-	5839	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	6380	3	1	9	Y	1	1	8			25
09	6510	X	5560	-0-	-950	-0-	5560	3			Y	-0-					25
10	6634	X	6248	-0-	-386	-0-	6247	3	1	9	Y	1	1	8			25
11	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		6264	-0-	6264	6264	6264	3			Y	-0-					25
*01	12270	X	6006	-0-	-6264	-0-	6005	3	1	9	Y	1	1	8			25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5548	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	847	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	650	-0-	-4930	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	2535	-0-	-4967	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6547	-0-	-713	-0-	6545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	406	-0-	-307	-0-	406	3			Y	-0-					25
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					25
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					25
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	3			Y	-0-					25
*01	100	N	467	-0-	367	776	467	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3566	-0-	-334	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3662	-0-	-418	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3338	-0-	-682	-0-	3337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2549	-0-	-1481	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2160	-0-	-599	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3231	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2898	-0-	-612	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2399	-0-	-763	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2502	-0-	-660	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	7	1	874	2	N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	127	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	122	1	5193	2	N	-0-					-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	127	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	205	1	5568	2	N	-0-					-0-
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	288	1	5460	2	N	-0-					-0-
*01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	221	1	5836	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3279	-0-	-1061	-0-	114	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3456	-0-	-384	-0-	110	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	114	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	124	1	3813	2	N	-0-					-0-
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	126	1	4134	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	2560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	1985	-0-	-445	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	2352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	237	1	6862	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	229	1	6464	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7045	-0-	-550	-0-	238	1	6807	2	N	-0-			-0-
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	241	1	7247	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7358	-0-	-113	-0-	244	1	7114	2	N	-0-			-0-
*01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	244	1	7413	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-			-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-			-0-
11	5580	X	4005	-0-	-1575	-0-	4005	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	3			N	-0-			-0-
01	5766	X	4196	-0-	-1570	-0-	4196	3			N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	6213	3			N	-0-			-0-
09	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	5950	3			N	-0-			-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	5882	3			N	-0-			-0-
12	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	3			N	-0-			-0-
01	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	3			N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
09	5490	X	4509	-0-	-981	-0-	4509	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4647	-0-	-902	-0-	4647	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4698	3			N	-0-			-0-
12	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	4992	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	3965	3			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8209	-0-	-1060	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
09	8790	X	7005	-0-	-1785	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	7007	-0-	-1890	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	7425	-0-	-1185	-0-	7425	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	8148	-0-	-563	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9216	-0-	-624	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9282	-0-	-1444	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8586	-0-	-1794	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8338	-0-	-2388	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8321	-0-	-2188	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5399	-0-	-801	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5666	-0-	-534	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	218	1	3246	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	216	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	224	1	3297	2	N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	222	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	252	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	252	1	2725	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2347	-0-	-323	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

08	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	373	1	5904	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6184	-0-	-206	-0-	366	1	5818	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6336	-0-	-267	-0-	380	1	5956	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	363	1	5653	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6044	-0-	-342	-0-	375	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6079	-0-	-307	-0-	371	1	5708	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5126	-0-	-20	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
*01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4091	-0-	-528	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6663	-0-	-529	-0-	234	1	6429	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6509	-0-	-451	-0-	232	1	6277	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6651	-0-	-200	-0-	240	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6266	-0-	-334	-0-	224	1	6042	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	223	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6325	-0-	-402	-0-	227	1	6098	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	341	1	5260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	339	1	5050	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	350	1	4861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	348	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5499	-0-	-112	-0-	394	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	394	1	4937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-			-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-			-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-			-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

08	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-			-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-			-0-
12	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
01	3844	X	2991	-0-	-853	-0-	2991	3			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

08	9982	X	8810	-0-	-1172	-0-	307	1	8503	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	7692	-0-	-1968	-0-	297	1	7395	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	8826	-0-	-1032	-0-	307	1	8519	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8421	-0-	-1119	-0-	260	1	8161	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	9004	-0-	-48	-0-	260	1	8744	2	N	-0-			-0-
*01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	262	1	8726	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	180	1	8238	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7843	-0-	-617	-0-	176	1	7667	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7330	-0-	-1412	-0-	180	1	7150	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	6594	-0-	-1866	-0-	158	1	6436	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7242	-0-	-1190	-0-	159	1	7083	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7280	-0-	-1152	-0-	163	1	7117	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

08	9393	X	5292	-0-	-4101	-0-	1760	1	3532	3	N	-0-			-0-
09	10740	X	5566	-0-	-5174	-0-	5566	3			N	-0-			-0-
10	11098	X	8812	-0-	-2286	-0-	8812	3			N	-0-			-0-
11	10740	X	8153	-0-	-2587	-0-	8153	3			N	-0-			-0-
12	9579	X	8151	-0-	-1428	-0-	8151	3			N	-0-			-0-
01	8804	X	8158	-0-	-646	-0-	8158	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

08	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	157	1	4374	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4093	-0-	-1787	-0-	152	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	3863	-0-	-2213	-0-	152	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4523	-0-	-1357	-0-	172	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	175	1	4376	2	N	-0-					-0-
*01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	175	1	5254	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

08	7874	X	6658	-0-	-1216	-0-	217	1	6441	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6051	-0-	-939	-0-	210	1	5841	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6626	-0-	-597	-0-	217	1	6409	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6329	-0-	-661	-0-	189	1	6140	2	N	-0-					-0-
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	189	1	6716	2	N	-0-					-0-
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	193	1	6796	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

08	9486	X	9038	-0-	-448	-0-	267	1	8771	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8461	-0-	-1289	-0-	258	1	8203	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9043	-0-	-1032	-0-	267	1	8776	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8629	-0-	-1121	-0-	259	1	8370	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8989	-0-	-590	-0-	261	1	8728	2	N	-0-					-0-
*01	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	264	1	9225	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

08	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	112	1	3458	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3409	-0-	-581	-0-	108	1	3301	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	112	1	3739	2	N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	123	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	125	1	4064	2	N	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

08	7285	X	6366	-0-	-919	-0-	6364	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6180	X	5834	-0-	-346	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5850	-0-	-319	-0-	5848	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6150	X	4415	-0-	-1735	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	3894	-0-	-2461	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5142	-0-	-1213	-0-	5140	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

08	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7959	-0-	-876	-0-	7959	3			Y	-0-					14
09	8520	X	7589	-0-	-931	-0-	7589	3			Y	-0-					14
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			Y	-0-					14
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		8325	-0-	8325	8325	8325	3			Y	-0-					14
*01	16313	X	7988	-0-	-8325	-0-	7988	3			Y	-0-					14

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2592	-0-	-18	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	362	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4491	-0-	-9	-0-	331	1	4160	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	326	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	333	1	3970	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	338	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	344	1	3901	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3205	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4986	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	4394	3			Y	-0-					-0-
*01	7986	X	3592	-0-	-4394	-0-	3589	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6263	-0-	-247	-0-	6263	3			Y	-0-					35
09	6300	X	5908	-0-	-392	-0-	5908	3			Y	-0-					35
10	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			Y	-0-					35
11	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		6100	-0-	6100	6100	6100	3			Y	-0-					35
*01	12085	X	5985	-0-	-6100	-0-	5985	3			Y	-0-					35

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6365	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	6450	X	5600	-0-	-850	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5791	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6210	X	5430	-0-	-780	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5578	-0-	5578	5578	5578	3			Y	-0-					-0-
*01	11326	X	5748	-0-	-5578	-0-	5747	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6670	-0-	-491	-0-	6670	3			Y	-0-					35
09	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	6162	3			Y	-0-					35
10	7037	X	6740	-0-	-297	-0-	6740	3			Y	-0-					35
11	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	6569	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		6874	-0-	6874	6874	6874	3			Y	-0-					35
*01	13379	X	6505	-0-	-6874	-0-	6505	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5511	-0-	-489	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	7555	3			Y	-0-					14
09	7350	X	7322	-0-	-28	-0-	7322	3			Y	-0-					14
10	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	7472	3			Y	-0-					14
11	7470	X	7080	-0-	-390	-0-	7080	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		7409	-0-	7409	7409	7409	3			Y	-0-					14
*01	14432	X	7023	-0-	-7409	-0-	7023	3			Y	-0-					14

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	286	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	255	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	286	1	3074	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3275	-0-	-235	-0-	276	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	286	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	282	1	2804	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4369	-0-	-1121	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4384	-0-	-1010	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4123	-0-	-1097	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4266	-0-	-1128	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4425	-0-	-907	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	13556	-0-	-518	-0-	311	1	13245	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13819	-0-	-71	-0-	304	1	13515	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13393	-0-	-1022	-0-	311	1	13082	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	12426	-0-	-1524	-0-	291	1	12135	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	12631	-0-	-1784	-0-	294	1	12337	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12913	-0-	-1378	-0-	300	1	12613	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5071	-0-	-419	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4893	-0-	-447	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5177	-0-	-310	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3979	-0-	-640	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3608	-0-	-562	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4556	-0-	-994	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	4712	-0-	-1023	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4655	-0-	-1080	-0-	4655	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9326	-0-	-873	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9132	-0-	-348	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9344	-0-	-452	-0-	9344	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8953	-0-	-527	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9222	-0-	-295	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	9286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5216	-0-	-395	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4771	-0-	-569	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4568	-0-	-472	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4973	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	304	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4713	-0-	-567	-0-	280	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	289	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3758	-0-	-1042	-0-	265	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	217	1	4952	2	N	-0-					-0-
*01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	217	1	5114	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	1901	-0-	-4423	-0-	1897	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	6120	X	1614	-0-	-4506	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	1618	-0-	-4706	-0-	1614	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	6120	X	1417	-0-	-4703	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1186	3			Y	-0-					-0-
*01	1627	X	441	-0-	-1186	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7123	-0-	-2208	-0-	119	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7598	-0-	-1432	-0-	117	1	7481	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8780	-0-	-551	-0-	128	1	8652	2	N	-0-					-0-
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	112	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	118	1	8810	2	N	-0-					-0-
*01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	120	1	9148	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	17132	-0-	-2119	-0-	210	1	16922	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	17812	-0-	-818	-0-	214	1	17598	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	19158	-0-	-93	-0-	248	1	18910	2	N	-0-					-0-
11	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	229	1	18276	2	N	-0-					-0-
12	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	244	1	18757	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	19006	-0-	-152	-0-	246	1	18760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	245	1	7490	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6587	-0-	-973	-0-	237	1	6350	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5999	-0-	-1813	-0-	246	1	5753	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	4901	-0-	-2599	-0-	226	1	4675	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6710	-0-	-1040	-0-	236	1	6474	2	N	-0-			-0-
*01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	239	1	8134	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

08	6014	X	5735	-0-	-279	-0-	5735	3			N	-0-			-0-
09	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	5206	3			N	-0-			-0-
10	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3			N	-0-			-0-
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-			-0-
12	5735	X	5733	-0-	-2	-0-	5733	3			N	-0-			-0-
01	5828	X	5485	-0-	-343	-0-	5485	3			N	-0-			-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	325	1	11799	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	10724	-0-	-2326	-0-	314	1	10410	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	11062	-0-	-2423	-0-	325	1	10737	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10391	-0-	-2659	-0-	358	1	10033	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	12037	-0-	-84	-0-	362	1	11675	2	N	-0-			-0-
*01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	362	1	12941	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

08	620	N	328	-0-	-292	-0-	15	1	313	2	N	-0-			-0-
09	390	N	85	-0-	-305	-0-	15	1	70	2	N	-0-			-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	15	1	29	2	N	-0-			-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	17	1	15	2	N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-			-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

08	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
09	2280	N	889	-0-	-1391	-0-	889	3			N	-0-			-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

08	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-			-0-
09	3120	X	1516	-0-	-1604	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
11	2970	X	759	-0-	-2211	-0-	759	3			N	-0-			-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-			-0-
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9771	-0-	-459	-0-	9770	3	1	9	N	1	1	8			51
09	9840	X	8817	-0-	-1023	-0-	8817	3			N	-0-					51
10	10106	X	9664	-0-	-442	-0-	9663	3	1	9	N	1	1	8			51
11	9450	X	9413	-0-	-37	-0-	9413	3			N	-0-					51
12	9765	X	9648	-0-	-117	-0-	9648	3			N	-0-	51	1			-0-
01	9765	X	9410	-0-	-355	-0-	9409	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2760	3	2	9	N	2	2	8			25
09	3060	X	1847	-0-	-1213	-0-	1847	3			N	-0-					25
10	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	2219	3	2	9	N	2	2	8			25
11	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	2490	3			N	-0-					25
12	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2586	3	196	9	N	178	127	1			76
*01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	3	2	9	N	2	2	8			76

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	806	N	652	-0-	-154	-0-	650	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
*01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	322	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	312	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	322	1	4755	2	N	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	312	1	4586	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	322	1	4700	2	N	-0-					-0-
*01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	322	1	4716	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3365	-0-	-385	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2777	3			Y	-0-					-0-
*01	700	N	2786	-0-	2086	4863	2786	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4965	-0-	-435	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4975	-0-	-245	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5191	-0-	5191	5191	5191	3			Y	-0-					-0-
*01	10430	X	5239	-0-	-5191	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	2592	3			Y	-0-					-0-
*01	4653	X	2061	-0-	-2592	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	3			Y	-0-					14
09	5760	X	5209	-0-	-551	-0-	5209	3			Y	-0-					14
10	5611	X	5415	-0-	-196	-0-	5415	3			Y	-0-					14
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		5165	-0-	5165	5165	5165	3			Y	-0-					14
*01	9178	X	4013	-0-	-5165	-0-	4013	3			Y	-0-					14

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	12064	-0-	-491	-0-	12063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12150	X	8546	-0-	-3604	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	11472	-0-	-1083	-0-	11471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11790	X	11402	-0-	-388	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	11006	-0-	-1053	-0-	11005	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7068	-0-	-465	-0-	7068	3			Y	-0-					14
09	7110	X	6760	-0-	-350	-0-	6760	3			Y	-0-					14
10	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	7057	3			Y	-0-					14
11	7110	X	6579	-0-	-531	-0-	6579	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	6907	3			Y	-0-					14
*01	13909	X	7002	-0-	-6907	-0-	7002	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4407	-0-	-491	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
09	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
*01	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6949	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11055	-0-	-1469	-0-	11055	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	10603	-0-	-1037	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	10815	-0-	-841	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	10302	-0-	-798	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
12	11377	X	10680	-0-	-697	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
01	11067	X	10534	-0-	-533	-0-	10534	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	8			4
09	3270	X	2305	-0-	-965	-0-	2305	3			Y	-0-					4
10	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	2680	3	1	9	Y	1	1	8			4
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	1844	3			Y	-0-					4
*01	3042	X	1198	-0-	-1844	-0-	1197	3	1	9	Y	1	1	8			4

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
*01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10094	-0-	-601	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9676	-0-	-494	-0-	9676	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10070	-0-	-718	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9610	-0-	-830	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	10002	-0-	-786	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9811	-0-	-295	-0-	9811	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6840	-0-	-290	-0-	6840	3			Y	-0-					65
09	6780	X	6543	-0-	-237	-0-	6543	3			Y	-0-					65
10	7006	X	6414	-0-	-592	-0-	6414	3			Y	-0-					65
11	6780	X	6213	-0-	-567	-0-	6213	3			Y	-0-					65
12	DLQ G-10		6805	-0-	6805	6805	6805	3			Y	-0-					65
*01	13538	X	6733	-0-	-6805	-0-	6733	3			Y	-0-					65

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			Y	-0-					71
09	7230	X	7030	-0-	-200	-0-	7030	3			Y	-0-					71
10	7471	X	7382	-0-	-89	-0-	7382	3			Y	-0-					71
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			Y	-0-					71
12	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7156	3			Y	-0-					71
*01	14052	X	6896	-0-	-7156	-0-	6896	3			Y	-0-					71

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4673	-0-	-307	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3182	-0-	-662	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6706	-0-	-858	-0-	6705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7320	X	5886	-0-	-1434	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	6512	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6189	-0-	-507	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	702	-0-	-445	-0-	702	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	2887	-0-	-1013	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			Y	-0-					26
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			Y	-0-					26
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8339	3	1	9	Y	1	1	8			26
11	6990	X	30	-0-	-6960	-0-	30	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					26
*01	2481	X	2332	-0-	-149	-0-	2332	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5157	-0-	-2004	-0-	5157	3			Y	-0-					26
09	6930	X	4750	-0-	-2180	-0-	4750	3			Y	-0-					26
10	6138	X	5314	-0-	-824	-0-	5314	3			Y	-0-					26
11	5340	X	5161	-0-	-179	-0-	5161	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		5005	-0-	5005	5005	5005	3			Y	-0-					26
*01	9735	X	4730	-0-	-5005	-0-	4730	3			Y	-0-					26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	879	-0-	-651	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1129	-0-	-452	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					26
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					26
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-					26
11	3000	N	5614	-0-	2614	2614	5614	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		6415	-0-	6415	9029	6415	3			Y	-0-					26
*01	13576	X	4547	-0-	-9029	-0-	4546	3	1	9	Y	1	1	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2509	3			Y	-0-					-0-
*01	5013	X	2504	-0-	-2509	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4448	-0-	-22	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2216	-0-	-2372	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	6605	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6078	-0-	-432	-0-	6078	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6600	-0-	-127	-0-	6600	3			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5954	-0-	-526	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6496	-0-	6496	6496	6496	3			Y	-0-					-0-
*01	12845	X	6349	-0-	-6496	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	857	-0-	-1747	-0-	857	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3096	-0-	-2670	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3142	-0-	-2438	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	268	1	3508	2	N	2					95
							2	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	259	1	3395	2	N	8					103
							9	9									
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	268	1	3691	2	N	3					106
							3	9									
11	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	259	1	3221	2	N	10					116
							11	9									
12	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	268	1	3334	2	N	10					126
							11	9									
01	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	268	1	3387	2	N	15					141
							17	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

08	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

08	10137	X	9793	-0-	-344	-0-	9779	2	14	9	Y	13					71
09	10320	X	9025	-0-	-1295	-0-	9006	2	19	9	Y	17					88
10	10664	X	9777	-0-	-887	-0-	9758	2	19	9	Y	17					105
11	10320	X	9121	-0-	-1199	-0-	9108	2	13	9	Y	12					117
12	DLQ G-10		10013	-0-	10013	10013	9993	2	20	9	Y	18	58	1			77
*01	18656	X	8643	-0-	-10013	-0-	8600	2	43	9	Y	39	53	1			63

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

08	5177	X	4921	-0-	-256	-0-	4897	2	24	9	N	22					111
09	5010	X	4666	-0-	-344	-0-	4633	2	33	9	N	30					141
10	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	4735	2	32	9	N	29					170
11	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4632	2	23	9	N	21					191
12	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	4224	2	34	9	N	31	90	1			132
01	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	3675	2	75	9	N	68	93	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5054	-0-	-867	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4750	-0-	-1078	-0-	4750	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9285	-0-	-573	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	9138	-0-	-72	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8799	-0-	-842	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
*01	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	331	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	320	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	331	1	4008	2	N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	320	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	331	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4059	-0-	-281	-0-	331	1	3728	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3882	3	1	9	N	1	1	8			64
09	3990	X	3642	-0-	-348	-0-	3642	3			N	-0-					64
10	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3813	3	1	9	N	1	1	8			64
11	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3633	3			N	-0-					64
12	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			N	-0-					64
01	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3720	3	1	9	N	1	1	8			64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3066	-0-	-685	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3152	-0-	-298	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3267	3			Y	-0-					-0-
*01	6441	X	3174	-0-	-3267	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4280	-0-	-556	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4087	-0-	-593	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	4341	3			Y	-0-					-0-
*01	8932	X	4591	-0-	-4341	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7061	-0-	-193	-0-	7061	3			Y	-0-					54
09	6930	X	6675	-0-	-255	-0-	6675	3			Y	-0-					54
10	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	3			Y	-0-					54
11	6840	X	6766	-0-	-74	-0-	6766	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	6910	3			Y	-0-					54
*01	13610	X	6700	-0-	-6910	-0-	6700	3			Y	-0-					54

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3089	-0-	3089	3089	3089	3			Y	-0-					-0-
*01	6117	X	3028	-0-	-3089	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6639	-0-	-398	-0-	6639	3			Y	-0-					58
09	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	6295	3			Y	-0-					58
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					58
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			Y	-0-					58
12	DLQ G-10		6993	-0-	6993	6993	6993	3			Y	-0-					58
*01	13357	X	6364	-0-	-6993	-0-	6364	3			Y	-0-					58

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7372	-0-	-1122	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7511	-0-	-363	-0-	7510	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4113	-0-	-237	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
*01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	619	1	6936	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	599	1	7231	2	N	-0-					-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	619	1	8409	2	N	-0-					-0-
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	599	1	8129	2	N	-0-					-0-
12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	619	1	7600	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7481	-0-	-734	-0-	619	1	6862	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4509	-0-	-17	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3883	-0-	-677	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	3351	-0-	-3965	-0-	507	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	2261	-0-	-3859	-0-	491	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	788	-0-	-4389	-0-	507	1	281	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2888	-0-	-1252	-0-	491	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	507	1	4022	2	N	-0-					-0-
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	507	1	4295	2	N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3150	X	2040	-0-	-1110	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1954	-0-	-1301	-0-	1953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3150	X	1498	-0-	-1652	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2612	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5305	-0-	-585	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5453	-0-	-96	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6027	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6540	X	5370	-0-	-1170	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	5621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6540	X	4768	-0-	-1772	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5517	-0-	-1241	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
*01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6047	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	7889	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3			N	-0-					-0-
09	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9822	-0-	-48	-0-	9822	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	10071	-0-	-128	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9926	-0-	-273	-0-	9926	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3878	-0-	-1516	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3837	-0-	-1023	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3777	-0-	-603	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
*01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4107	-0-	-605	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4214	-0-	-346	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5636	-0-	-1091	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	6104	-0-	-46	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6090	-0-	-110	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5706	-0-	-234	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5561	-0-	-732	-0-	5561	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6228	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6090	X	5875	-0-	-215	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6255	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	6178	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6072	-0-	-996	-0-	6071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6210	X	5883	-0-	-327	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5797	-0-	-620	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5166	-0-	-1220	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6757	-0-	-1303	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6380	-0-	-340	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6624	-0-	-320	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5046	-0-	-844	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4122	-0-	-1098	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5074	-0-	-320	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4530	X	4375	-0-	-155	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470	X	4438	-0-	-32	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4528	-0-	-91	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4460	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	9399	-0-	-261	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9441	-0-	-479	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9193	-0-	-1187	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9417	-0-	-1309	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	8986	-0-	-1740	-0-	8986	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4184	-0-	-838	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4513	-0-	-347	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4298	-0-	-112	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4508	-0-	-359	-0-	159	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	154	1	4235	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	159	1	4329	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4362	-0-	-138	-0-	154	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	159	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	159	1	4238	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	4298	3			Y	-0-					13
09	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4099	3			Y	-0-					13
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					13
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	4560	3			Y	-0-					13
*01	8739	X	4179	-0-	-4560	-0-	4179	3			Y	-0-					13

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10012	-0-	-2171	-0-	64	1	9948	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9583	-0-	-1637	-0-	62	1	9521	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10125	-0-	-1252	-0-	62	1	10063	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	62	1	9683	2	N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	64	1	10106	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9964	-0-	-173	-0-	63	1	9901	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3909	-0-	-462	-0-	565	1	3342	2	N	2					65
							2	9									
09	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	547	1	3371	2	N	-0-					65
10	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	565	1	3495	2	N	-0-					65
11	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	547	1	3011	2	N	24	73	1			16
							26	9									
12	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	565	1	2608	2	N	57					73
							63	9									
01	4061	X	2392	-0-	-1669	-0-	565	1	1826	2	N	1					74
							1	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13000	-0-	-981	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11915	-0-	-1615	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11995	-0-	-1955	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11640	-0-	-1380	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12222	-0-	-1108	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11530	-0-	-1459	-0-	11530	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4794	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5181	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	5708	3			Y	-0-					-0-
*01	11508	X	5800	-0-	-5708	-0-	5797	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3113	-0-	-2591	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3900	-0-	-1620	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4085	-0-	-1619	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
*01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	272	-0-	-2301	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	132	-0-	-2358	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	243	-0-	-2330	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7554	-0-	-444	-0-	7553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7740	X	6665	-0-	-1075	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7860	X	7227	-0-	-633	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7111	-0-	-1011	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	5234	-0-	-2454	-0-	5233	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9866	-0-	-1294	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9038	-0-	-1312	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9130	-0-	-1100	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8717	-0-	-1033	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8338	-0-	-1675	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8722	-0-	-1136	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6053	-0-	-1635	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6000	-0-	-1440	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6003	-0-	-817	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5682	-0-	-518	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31062	X	26862	-0-	-4200	-0-	26862	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	24542	-0-	-4168	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	25693	-0-	-3974	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	25611	-0-	-1929	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	25283	-0-	-1594	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	25790	-0-	-1087	-0-	25790	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	16940	-0-	-5132	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	16585	-0-	-2045	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16628	-0-	-1910	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	15440	-0-	-2500	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15325	-0-	-2345	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14926	-0-	-2217	-0-	14926	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5284	-0-	-1660	-0-	5283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5730	X	4945	-0-	-785	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6076	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5770	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	496	N	364	-0-	-132	-0-	362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1	1	8			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6955	-0-	-1167	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6654	-0-	-1086	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7387	-0-	-611	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6649	-0-	-281	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6415	-0-	-684	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6265	-0-	-1113	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	372	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	3			Y	-0-					-0-
*01	100	N	298	-0-	198	525	295	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4134	-0-	-671	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4014	-0-	-306	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3329	-0-	-298	-0-	389	1	2940	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	378	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	417	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	417	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	435	1	2799	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	421	1	2657	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	127	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	123	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	127	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	123	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	127	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	127	1	3531	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7039	-0-	-122	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	14871	-0-	-598	-0-	199	1	14672	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14113	-0-	-1187	-0-	204	1	13909	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	15194	-0-	-1453	-0-	196	1	14998	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	13408	-0-	-2702	-0-	198	1	13210	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	13394	-0-	-3253	-0-	197	1	13197	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	12895	-0-	-2295	-0-	212	1	12683	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

08	6913	X	6693	-0-	-220	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5048	-0-	-1312	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6214	-0-	-451	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5582	-0-	-898	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

08	4836	X	4113	-0-	-723	-0-	718	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3994	-0-	-686	-0-	693	1	3301	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	690	1	3108	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	655	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	672	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	686	1	3082	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

08	8432	X	8119	-0-	-313	-0-	8119	3			N	-0-					57
09	8010	X	7570	-0-	-440	-0-	7570	3			N	-0-					57
10	8246	X	8107	-0-	-139	-0-	8107	3			N	-0-					57
11	7980	X	7761	-0-	-219	-0-	7761	3			N	-0-					57
12	8153	X	8048	-0-	-105	-0-	8048	3			N	-0-					57
01	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

08	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	277	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	260	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	256	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	260	1	2025	2	N	-0-					-0-
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	269	1	993	2	N	-0-					-0-
*01	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	261	1	1164	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

08	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	743	1	22221	2	N	-0-					-0-
09	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	719	1	17477	2	N	-0-					-0-
10	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	743	1	20648	2	N	-0-					-0-
11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	719	1	18427	2	N	-0-					-0-
12	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	743	1	18791	2	N	-0-					-0-
*01	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	743	1	17806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	24953	-0-	-517	-0-	24953	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	25029	-0-	-1290	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	23921	-0-	-1549	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	25098	-0-	-694	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23052	-0-	-2740	-0-	23052	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3728	-0-	-891	-0-	3727	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4290	X	2605	-0-	-1685	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	3936	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5896	-0-	5896	5896	5896	3			Y	-0-					-0-
*01	11767	X	5871	-0-	-5896	-0-	5870	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14818	X	8541	-0-	-6277	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*08	14818	X	12902	-0-	-1916	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
*09	14160	X	8919	-0-	-5241	-0-	835	1	8084	2	N	-0-					-0-
*10	13609	X	5705	-0-	-7904	-0-	565	1	5140	2	N	-0-					-0-
*11	12510	X	5687	-0-	-6823	-0-	547	1	5140	2	N	-0-					-0-
*12	12927	X	4356	-0-	-8571	-0-	565	1	3791	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	565	-0-	-12362	-0-	565	1			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	120	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	120	1	3101	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2119	-0-	-461	-0-	116	1	2003	2	N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	120	1	2761	2	N	-0-					-0-
*01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	120	1	3077	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	16958	-0-	-2076	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16482	-0-	-1218	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15067	-0-	-2483	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15760	-0-	-1259	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15772	-0-	-1371	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6723	-0-	-314	-0-	6702	2	21	9	Y	19					89
09	6750	X	6486	-0-	-264	-0-	6467	2	19	9	Y	17					106
10	6975	X	6598	-0-	-377	-0-	6572	2	26	9	Y	24					130
11	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6007	2	26	9	Y	24					154
12	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	4426	2	8	9	Y	7					161
*01	10710	X	6276	-0-	-4434	-0-	6242	2	34	9	Y	31					192

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	1606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	1917	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5157	-0-	-1818	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	25046	-0-	-157	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	20255	-0-	-5395	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	19899	-0-	-6606	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	22283	-0-	-3367	-0-	22283	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	24750	-0-	-1662	-0-	24750	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	23087	-0-	-1961	-0-	23087	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	29085	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	24651	-0-	-1149	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	25437	-0-	-3362	-0-	25437	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	25590	-0-	-2550	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	27572	-0-	-1506	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	26066	-0-	-3012	-0-	26066	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12440	-0-	-1975	-0-	318	1	12122	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	9038	-0-	-4912	-0-	311	1	8727	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	11371	-0-	-3044	-0-	318	1	11053	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11444	-0-	-1936	-0-	324	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11877	-0-	-554	-0-	328	1	11549	2	N	-0-					-0-
*01	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	333	1	12126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3516	-0-	-1320	-0-	58	1	3458	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2269	-0-	-2141	-0-	40	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	61	1	5933	2	N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	59	1	6058	2	N	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	63	1	7804	2	N	-0-					-0-
*01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	64	1	6827	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12377	-0-	-829	-0-	12375	3	2	9	Y	2	2	8			20
09	12780	X	10130	-0-	-2650	-0-	10130	3			Y	-0-					20
10	13206	X	11314	-0-	-1892	-0-	11312	3	2	9	Y	2	2	8			20
11	12780	X	10488	-0-	-2292	-0-	10488	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		10309	-0-	10309	10309	10309	3			Y	-0-					20
*01	17687	X	7378	-0-	-10309	-0-	7376	3	2	9	Y	2	2	8			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6206	-0-	-424	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6422	-0-	-212	-0-	6422	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9176	-0-	-868	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8777	-0-	-643	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8977	-0-	-509	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8639	-0-	-541	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8790	-0-	-572	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7805	-0-	-1371	-0-	7805	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5494	-0-	-326	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5447	-0-	-193	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	5318	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	12744	-0-	-1082	-0-	12744	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	12212	-0-	-508	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	12518	-0-	-502	-0-	12518	3			N	-0-					-0-
11	12600	X	12059	-0-	-541	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	12469	-0-	-489	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
01	12741	X	12467	-0-	-274	-0-	12467	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6258	-0-	-582	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6111	-0-	-309	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6151	-0-	-390	-0-	6151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5976	-0-	-1309	-0-	5975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7050	X	5809	-0-	-1241	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5789	-0-	-783	-0-	5788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6060	X	5496	-0-	-564	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5541	-0-	-473	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5876	-0-	-138	-0-	5875	3	1	9	N	1	1	8			-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9048	-0-	-1213	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9434	-0-	-496	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9477	-0-	-784	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9026	-0-	-694	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9358	-0-	-376	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8982	-0-	-752	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	162	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	158	1	7978	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7296	-0-	-950	-0-	162	1	7134	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6406	-0-	-1574	-0-	156	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	6586	-0-	-1815	-0-	158	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6166	-0-	-2235	-0-	158	1	6008	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	11676	-0-	-2398	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12411	-0-	-939	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13452	-0-	-343	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	9347	-0-	-4003	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	4555	-0-	-8279	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12086	-0-	-1368	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	19345	-0-	-1611	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18462	-0-	-1668	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	18648	-0-	-2122	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	18067	-0-	-1793	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18338	-0-	-1285	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	27709	2			N	-0-					-0-
09	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	26756	2			N	-0-					-0-
10	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
11	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
12	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
*01	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	26632	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731	X	17229	-0-	-4502	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	16125	-0-	-4905	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	9061	-0-	-12453	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	4444	-0-	-12416	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	2932	-0-	-14490	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	579	-0-	-16657	-0-	579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	15293	-0-	-2935	-0-	97	1	15196	2	N	-0-			-0-
09	17640	X	14770	-0-	-2870	-0-	95	1	14675	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	15992	-0-	-1988	-0-	98	1	15894	2	N	-0-			-0-
11	16710	X	14894	-0-	-1816	-0-	95	1	14799	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	15321	-0-	-1233	-0-	97	1	15224	2	N	-0-			-0-
01	15996	X	15571	-0-	-425	-0-	98	1	15473	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	16879	-0-	-3054	-0-	107	1	16772	2	N	-0-			-0-
09	18360	X	15784	-0-	-2576	-0-	102	1	15682	2	N	-0-			-0-
10	18972	X	17384	-0-	-1588	-0-	107	1	17277	2	N	-0-			-0-
11	17550	X	16107	-0-	-1443	-0-	102	1	16005	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	16947	-0-	-413	-0-	107	1	16840	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	16868	-0-	-523	-0-	107	1	16761	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	20348	-0-	-2034	-0-	20348	2			N	-0-			-0-
09	21540	X	19477	-0-	-2063	-0-	19477	2			N	-0-			-0-
10	21855	X	18618	-0-	-3237	-0-	18618	2			N	-0-			-0-
11	20640	X	17959	-0-	-2681	-0-	17959	2			N	-0-			-0-
12	20336	X	18923	-0-	-1413	-0-	18923	2			N	-0-			-0-
01	20336	X	16820	-0-	-3516	-0-	16820	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	3			Y	-0-			-0-
09	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3213	3			Y	-0-			-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-			-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3460	3			Y	-0-			-0-
*01	6817	X	3357	-0-	-3460	-0-	3357	3			Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6244	-0-	-1165	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5445	-0-	-1185	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5990	-0-	-861	-0-	5990	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	5564	-0-	-946	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
*01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9951	-0-	-961	-0-	9951	3			N	-0-			-0-
09	9780	X	9417	-0-	-363	-0-	9417	3			N	-0-			-0-
10	10106	X	9889	-0-	-217	-0-	9889	3			N	-0-			-0-
11	9630	X	9515	-0-	-115	-0-	9515	3			N	-0-			-0-
12	9951	X	9556	-0-	-395	-0-	9556	3			N	-0-			-0-
01	9951	X	9438	-0-	-513	-0-	9438	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8730	-0-	-1221	-0-	110	1	8620	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7354	-0-	-2276	-0-	114	1	7240	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	7440	-0-	-2387	-0-	120	1	7320	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	7250	-0-	-2110	-0-	116	1	7134	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	6790	-0-	-2169	-0-	116	1	6674	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	6133	-0-	-2609	-0-	118	1	6015	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	278	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	258	1	881	2	N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	291	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	262	1	722	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	281	1	789	2	N	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	273	1	518	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

08	11253	X	10465	-0-	-788	-0-	251	1	10214	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10455	-0-	-435	-0-	245	1	10210	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10832	-0-	-421	-0-	251	1	10581	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	9306	-0-	-1554	-0-	239	1	9067	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	9754	-0-	-1468	-0-	259	1	9495	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	8730	-0-	-2089	-0-	263	1	8467	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

08	17453	X	15914	-0-	-1539	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15300	-0-	-1380	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	15845	-0-	-1391	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15074	-0-	-1066	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15495	-0-	-408	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15407	-0-	-496	-0-	15407	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

08	13330	X	10650	-0-	-2680	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9263	-0-	-3637	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11412	-0-	-1918	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9926	-0-	-2284	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10980	-0-	-397	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9897	-0-	-1511	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3963	-0-	-222	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4643	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4110	-0-	-819	-0-	4107	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4770	X	4076	-0-	-694	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4153	-0-	-776	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3548	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1280	-0-	-2161	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1232	-0-	-2098	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	2	2	8			-0-
12	3007	X	384	-0-	-2623	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	934	-0-	-1112	-0-	934	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7636	-0-	-1447	-0-	7635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7980	X	7523	-0-	-457	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7470	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	4648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5340	X	4170	-0-	-1170	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	4756	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	4292	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	9165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9570	X	8292	-0-	-1278	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	8365	-0-	-1152	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8312	-0-	-748	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8668	-0-	-601	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8591	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11224	-0-	-1424	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10823	-0-	-1117	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11341	-0-	-222	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10751	-0-	-289	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10906	-0-	-316	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10864	-0-	-482	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6865	-0-	-699	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6859	-0-	-341	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6684	-0-	-156	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	7108	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23405	X	20960	-0-	-2445	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19514	-0-	-2056	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19777	-0-	-2202	-0-	19777	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19053	-0-	-2157	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19491	-0-	-1713	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19182	-0-	-1774	-0-	19182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	14430	-0-	-3178	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13601	-0-	-2269	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13076	-0-	-2331	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	11823	-0-	-3087	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11697	-0-	-2718	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11824	-0-	-2591	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	21690	-0-	-816	-0-	21690	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	20902	-0-	-608	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21573	-0-	-654	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	21079	-0-	-251	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20780	-0-	-920	-0-	20780	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	20390	-0-	-1310	-0-	20390	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13643	-0-	-1764	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13196	-0-	-1654	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13378	-0-	-1285	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13210	-0-	-980	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13135	-0-	-567	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13357	-0-	-283	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5722	-0-	-540	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5425	-0-	-635	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5536	-0-	-726	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5425	-0-	-744	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9022	-0-	-758	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9714	-0-	-175	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	9357	-0-	-153	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9357	-0-	-346	-0-	9357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6192	-0-	-783	-0-	286	1	5869	2	N	34					145
							37	9									
09	6750	X	6345	-0-	-405	-0-	277	1	6045	2	N	21					166
							23	9									
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	286	1	4137	2	N	16					182
							18	9									
11	6000	X	732	-0-	-5268	-0-	277	1	436	2	N	17					199
							19	9									
12	6572	X	539	-0-	-6033	-0-	286	1	224	2	N	26	181	1			44
							29	9									
01	6572	X	3192	-0-	-3380	-0-	286	1	2891	2	N	14					58
							15	9									

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	3367	3			Y	-0-					-0-
*01	7123	X	3756	-0-	-3367	-0-	3754	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6029	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5792	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5783	-0-	5783	5783	5783	3			Y	-0-					-0-
*01	11013	X	5230	-0-	-5783	-0-	5229	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2390	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4491	-0-	1391	1391	4488	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	3000	N	4294	-0-	1294	2685	4294	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4770	-0-	4770	7455	4770	3			Y	-0-					-0-
*01	11779	X	4324	-0-	-7455	-0-	4321	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	1829	-0-	-2201	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	1217	-0-	-2923	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3475	-0-	-803	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3476	-0-	-664	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					-0-
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			N	-0-					-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	10485	-0-	-1185	-0-	10481	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	12059	X	9417	-0-	-2642	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	6523	-0-	-5536	-0-	6523	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3295	-0-	-487	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	4	8			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	10787	-0-	-2822	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	9643	-0-	-3527	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11131	-0-	-2013	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
11	12720	X	11208	-0-	-1512	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
*01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	11964	-0-	-1955	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11370	-0-	-2100	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11674	-0-	-2245	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11433	-0-	-1317	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11696	-0-	-921	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11328	-0-	-638	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1524	-0-	-1638	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11565	-0-	-1920	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	10463	-0-	-2347	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11291	-0-	-1822	-0-	11291	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	10837	-0-	-1673	-0-	10836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11873	X	11708	-0-	-165	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
*01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7107	-0-	-612	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6611	-0-	-859	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	5659	-0-	-1440	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	13222	-0-	-1844	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12579	-0-	-1221	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13024	-0-	-1236	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12143	-0-	-1657	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12239	-0-	-1804	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11964	-0-	-1273	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	12505	-0-	-143	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11815	-0-	-65	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12343	-0-	-150	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12397	-0-	-189	-0-	12397	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	8894	-0-	-2204	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	6175	-0-	-3935	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	4663	-0-	-5691	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9065	-0-	-505	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
*01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	19270	-0-	-1252	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	18703	-0-	-1487	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19617	-0-	-1246	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	17820	-0-	-2370	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	17895	-0-	-2441	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	17551	-0-	-2072	-0-	17551	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23188	X	21007	-0-	-2181	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19470	-0-	-2610	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	20178	-0-	-2173	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19107	-0-	-1683	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19481	-0-	-1537	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	19268	-0-	-1750	-0-	19268	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	15659	-0-	-3871	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15895	-0-	-2645	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17166	-0-	-1651	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	15827	-0-	-2383	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16000	-0-	-1608	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16128	-0-	-1046	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23684	X	21587	-0-	-2097	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	19912	-0-	-2408	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	20762	-0-	-1744	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19442	-0-	-1828	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19500	-0-	-2076	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19423	-0-	-2153	-0-	19423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12039	-0-	-1911	-0-	298	1	11741	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	12803	-0-	-577	-0-	291	1	12512	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	11880	-0-	-1667	-0-	298	1	11582	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	11441	-0-	-1519	-0-	303	1	11138	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	11026	-0-	-2211	-0-	307	1	10719	2	N	-0-			-0-
01	13237	X	10874	-0-	-2363	-0-	312	1	10562	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12361	-0-	-1341	-0-	280	1	12081	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	12114	-0-	-576	-0-	273	1	11841	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	12140	-0-	-694	-0-	280	1	11860	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11803	-0-	-617	-0-	285	1	11518	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	289	1	11671	2	N	-0-			-0-
01	12524	X	11969	-0-	-555	-0-	293	1	11676	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	15121	-0-	-1650	-0-	369	1	14752	2	N	-0-			-0-
09	16230	X	14642	-0-	-1588	-0-	361	1	14281	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	14823	-0-	-1948	-0-	369	1	14454	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	14262	-0-	-1848	-0-	333	1	13929	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	14653	-0-	-909	-0-	336	1	14317	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	14641	-0-	-487	-0-	339	1	14302	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	13108	-0-	-129	-0-	279	1	12829	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	12577	-0-	-233	-0-	272	1	12305	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12479	-0-	-76	-0-	279	1	12200	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	12555	-0-	-135	-0-	288	1	12267	2	N	-0-			-0-
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	292	1	13032	2	N	-0-			-0-
*01	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	299	1	12875	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	25876	-0-	-3016	-0-	612	1	25264	2	N	-0-			-0-
09	27150	X	23874	-0-	-3276	-0-	597	1	23277	2	N	-0-			-0-
10	27807	X	23984	-0-	-3823	-0-	611	1	23373	2	N	-0-			-0-
11	26850	X	22875	-0-	-3975	-0-	622	1	22253	2	N	-0-			-0-
12	26784	X	24000	-0-	-2784	-0-	630	1	23370	2	N	-0-			-0-
01	25885	X	23965	-0-	-1920	-0-	640	1	23325	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28861	X	27288	-0-	-1573	-0-	627	1	26661	2	N	-0-			-0-
09	27630	X	25951	-0-	-1679	-0-	613	1	25338	2	N	-0-			-0-
10	28396	X	26204	-0-	-2192	-0-	627	1	25577	2	N	-0-			-0-
11	27420	X	24495	-0-	-2925	-0-	591	1	23904	2	N	-0-			-0-
12	27714	X	24499	-0-	-3215	-0-	597	1	23902	2	N	-0-			-0-
01	27280	X	24739	-0-	-2541	-0-	603	1	24136	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	18081	-0-	-23	-0-	388	1	17693	2	N	-0-			-0-
09	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	379	1	16810	2	N	-0-			-0-
10	18383	X	17231	-0-	-1152	-0-	388	1	16843	2	N	-0-			-0-
11	17790	X	16310	-0-	-1480	-0-	395	1	15915	2	N	-0-			-0-
12	18383	X	16467	-0-	-1916	-0-	400	1	16067	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	16598	-0-	-1475	-0-	406	1	16192	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	18172	-0-	-5326	-0-	450	1	17722	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	15470	-0-	-6490	-0-	440	1	15030	2	N	-0-			-0-
10	20367	X	16906	-0-	-3461	-0-	450	1	16456	2	N	-0-			-0-
11	17910	X	14485	-0-	-3425	-0-	397	1	14088	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	15573	-0-	-2779	-0-	466	1	15107	2	N	-0-			-0-
01	18166	X	14749	-0-	-3417	-0-	403	1	14346	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

08	12152	X	10675	-0-	-1477	-0-	214	1	10461	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	4089	-0-	-7671	-0-	182	1	3907	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	9895	-0-	-1265	-0-	214	1	9681	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	4730	-0-	-6070	-0-	202	1	4528	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	10018	-0-	-646	-0-	221	1	9797	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	10104	-0-	-560	-0-	224	1	9880	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

08	15252	X	14290	-0-	-962	-0-	14290	3			N	-0-			36
09	14640	X	13254	-0-	-1386	-0-	13254	3			N	-0-			36
10	14694	X	13931	-0-	-763	-0-	13931	3			N	-0-			36
11	14220	X	13183	-0-	-1037	-0-	13183	3			N	-0-			36
12	14446	X	13654	-0-	-792	-0-	13654	3			N	-0-			36
01	14291	X	13613	-0-	-678	-0-	13613	3			N	-0-			36

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

08	14353	X	13663	-0-	-690	-0-	13663	3			N	-0-			-0-
09	13890	X	12532	-0-	-1358	-0-	12532	3			N	-0-			-0-
10	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	13371	3			N	-0-			-0-
11	13590	X	12888	-0-	-702	-0-	12888	3			N	-0-			-0-
12	13795	X	12819	-0-	-976	-0-	12819	3			N	-0-			-0-
01	13671	X	11731	-0-	-1940	-0-	11731	3			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

08	33170	X	19626	-0-	-13544	-0-	19626	2			N	-0-			-0-
09	31200	X	29436	-0-	-1764	-0-	29436	2			N	-0-			-0-
10	31930	X	30653	-0-	-1277	-0-	30653	2			N	-0-			-0-
11	29940	X	29006	-0-	-934	-0-	29006	2			N	-0-			-0-
12	30411	X	29721	-0-	-690	-0-	29721	2			N	-0-			-0-
01	30659	X	28184	-0-	-2475	-0-	28184	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

08	44020	X	39891	-0-	-4129	-0-	39891	2			N	-0-			-0-
09	41130	X	37923	-0-	-3207	-0-	37923	2			N	-0-			-0-
10	40548	X	39068	-0-	-1480	-0-	39068	2			N	-0-			-0-
11	39240	X	35678	-0-	-3562	-0-	35678	2			N	-0-			-0-
12	40548	X	38185	-0-	-2363	-0-	38185	2			N	-0-			-0-
01	39897	X	34802	-0-	-5095	-0-	34802	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36363	X	32272	-0-	-4091	-0-	32272	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	30477	-0-	-4713	-0-	30477	2			N	-0-					-0-
10	36239	X	32231	-0-	-4008	-0-	32231	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	30894	-0-	-3126	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	26802	-0-	-6585	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	21813	-0-	-10458	-0-	21813	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10558	-0-	-1191	-0-	10558	3			N	-0-					25
09	10950	X	10142	-0-	-808	-0-	10142	3			N	-0-					25
10	11036	X	10860	-0-	-176	-0-	10860	3			N	-0-					25
11	10590	X	10105	-0-	-485	-0-	10105	3			N	-0-					25
12	10726	X	10614	-0-	-112	-0-	10614	3			N	-0-					25
01	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	10329	3			N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44206	X	38577	-0-	-5629	-0-	38577	2			N	-0-					-0-
09	41940	X	35821	-0-	-6119	-0-	35821	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	37353	-0-	-4187	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	35930	-0-	-4000	-0-	35930	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	37308	-0-	-2744	-0-	37308	2			N	-0-					-0-
01	38564	X	35626	-0-	-2938	-0-	35626	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36146	X	25323	-0-	-10823	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
09	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	35327	2			N	-0-					-0-
10	35412	X	35412	-0-	-0-	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
11	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	33844	-0-	-2674	-0-	33844	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	32452	-0-	-4066	-0-	32452	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62125	X	62125	-0-	-0-	-0-	62125	2			N	-0-					-0-
09	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	47457	2			N	-0-					-0-
10	61659	X	47847	-0-	-13812	-0-	47847	2			N	-0-					-0-
11	60120	X	48962	-0-	-11158	-0-	48962	2			N	-0-					-0-
12	62124	X	50760	-0-	-11364	-0-	50760	2			N	-0-					-0-
01	62124	X	46731	-0-	-15393	-0-	46731	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34069	X	30588	-0-	-3481	-0-	30588	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	29066	-0-	-2644	-0-	29066	2			N	-0-					-0-
10	32550	X	29335	-0-	-3215	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	27854	-0-	-3376	-0-	27854	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	28098	-0-	-3057	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	27388	-0-	-3209	-0-	27388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40207	X	38616	-0-	-1591	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
09	38010	X	35939	-0-	-2071	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	35951	-0-	-3326	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
11	38010	X	34481	-0-	-3529	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	34718	-0-	-4528	-0-	34718	2			N	-0-					-0-
01	38626	X	33430	-0-	-5196	-0-	33430	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35154	X	33641	-0-	-1513	-0-	33641	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	27236	-0-	-6784	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	33609	-0-	-1266	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	32382	-0-	-1368	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	32452	-0-	-2423	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
01	33635	X	19344	-0-	-14291	-0-	19344	2			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1163	2	7	9	N	6					23
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	N	9					32
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5					37
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4					41
*12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-	13	1			28
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-	21	1			7

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					5
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					5
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	3					8
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					8
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-	5	1			3
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	2	1			1

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	373	1	1140	3	Y	-0-					212
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	394	1	2049	3	Y	25					237
							28	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	369	1	1925	3	Y	8	47	1			198
							9	9									
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	274	1	1596	3	Y	16	50	1			164
							18	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	422	1	1766	3	Y	1	62	1			103
							1	9									
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	329	1	1680	3	Y	9					112
							10	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	112	1	344	3	Y	-0-					23
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	62	1	324	3	Y	-0-					23
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	3	Y	-0-					23
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	3	Y	-0-					23
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					23
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	230	1	703	3	Y	-0-					20
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	128	1	663	3	Y	-0-					20
10	1116	N	610	-0-	-506	-0-	98	1	512	3	Y	-0-					20
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	104	1	604	3	Y	-0-					20
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	180	1	754	3	Y	-0-					20
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	145	1	742	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	147	1	450	3	Y	-0-					9
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	99	1	518	3	Y	-0-					9
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	100	1	523	3	Y	-0-					9
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	3	Y	-0-					9
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	497	3	Y	-0-					9
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	-0-					9

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	612	3	Y	-0-					57
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	145	1	753	3	Y	-0-					57
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	138	1	719	3	Y	-0-					57
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	116	1	679	3	Y	-0-					57
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	180	1	751	3	Y	-0-					57
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	138	1	704	3	Y	4					61
							4	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	350	1	1068	3	Y	44					101
							48	9									
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	366	1	1904	3	Y	30					131
							33	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	352	1	1838	3	Y	16					147
							18	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	272	1	1583	3	Y	14	81	1			80
							15	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	407	1	1704	3	Y	17					97
							19	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	323	1	1651	3	Y	7					104
							8	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	93	-0-	-403	-0-	23	1	70	3	Y	-0-					149
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	106	1	551	3	Y	-0-					149
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					149
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	Y	-0-					149
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					149
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 7B-282053

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	930	N	213	-0-	-717	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					94
09	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					94
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					94
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					94
*12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					94
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					15
09	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					15
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					21
09	3000	N	3461	-0-	461	1505	3461	2			N	-0-					21
10	3078	N	1573	-0-	-1505	-0-	1573	2			N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	17196	-0-	-3047	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	17865	-0-	-885	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18111	-0-	-892	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	17259	-0-	-801	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17699	-0-	-901	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17313	-0-	-1163	-0-	17313	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	10177	-0-	-2099	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10113	-0-	-1767	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10594	-0-	-1682	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10646	-0-	-1114	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10893	-0-	-267	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4224	X	3282	-0-	-942	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

08	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8062	-0-	-188	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8327	-0-	-167	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7966	-0-	-194	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8164	-0-	-268	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8005	-0-	-334	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1901	-0-	-672	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	965	-0-	-1298	-0-	965	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1066	-0-	-577	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	960	-0-	-870	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	937	-0-	-334	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10444	-0-	-654	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9962	-0-	-418	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10292	-0-	-279	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9914	-0-	-316	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9826	-0-	-745	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10237	-0-	-210	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1256	-0-	1256	1256	1256	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2387	-0-	2387	3643	2387	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2512	-0-	2512	6155	2512	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1933	-0-	1933	8088	1933	3			Y	-0-					-0-
*12	10325	X	2237	-0-	-8088	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	837	N	123	-0-	-714	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4518	-0-	-194	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4646	-0-	-35	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					2
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					2

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2948	X	2944	-0-	-4	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	6	N	1	-0-	-5		-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	9	N	1	-0-	-8		-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3886	-0-	-82		-0-	3886	2			N	-0-			-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-		-0-	3583	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3343	-0-	-284		-0-	3343	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3179	-0-	-571		-0-	3179	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3605	-0-	-270		-0-	3605	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243		-0-	3632	2			N	-0-			-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2983	X	2983	-0-	-0-		-0-	2983	2			N	-0-			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-		-0-	2786	2			N	-0-			-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-		-0-	2839	2			N	-0-			-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-		-0-	2846	2			N	-0-			-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-		-0-	2951	2			N	-0-			-0-
*01	3006	N	3006	-0-	-0-		-0-	3006	2			N	-0-			-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3776	-0-	-254		-0-	3776	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3621	-0-	-189		-0-	3621	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3749	-0-	-157		-0-	3749	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3633	-0-	-27		-0-	3633	2			N	-0-			-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-		-0-	3991	2			N	-0-			-0-
*01	4059	X	4059	-0-	-0-		-0-	4059	2			N	-0-			-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					130
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	1986	2	21	9	N	19					149
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2062	2			N	-0-					149
11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1957	2			N	-0-					149
12	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	2			N	-0-					149
01	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			N	-0-					149

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	816	-0-	-204	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7040	-0-	-555	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6711	-0-	-549	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6665	-0-	-535	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7170	-0-	-270	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
*01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3307	-0-	307	1163	3307	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3115	-0-	15	1178	3115	2			N	-0-					-0-
*01	4137	X	2959	-0-	-1178	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					89
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					89
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					89
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					89
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					89
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					89

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	2800	3			N	-0-					145
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2795	3	46	9	N	42	182	1			5
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					5
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					5
12	2945	N	2654	-0-	-291	-0-	2654	3			N	-0-					5
*01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					5

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	787	-0-	-608	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5817	-0-	-573	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6869	-0-	-241	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7106	-0-	-241	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6755	-0-	-355	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6822	-0-	-401	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6415	-0-	-684	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5190	-0-	-30	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4097	-0-	-343	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					74
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					74
10	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	3481	3			Y	-0-					74
11	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			Y	-0-					74
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					74
01	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3			Y	-0-					74

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	6011	3			Y	-0-					81
09	6120	X	5825	-0-	-295	-0-	5825	3			Y	-0-					81
10	6169	X	6100	-0-	-69	-0-	6100	3			Y	-0-					81
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					81
*12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					81
01	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5672	3			Y	-0-					81

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	5965	-0-	2865	2865	5965	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6484	-0-	3484	6349	6484	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6441	-0-	3341	9690	6441	2			N	-0-					-0-
*01	14962	X	5272	-0-	-9690	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9016	-0-	-532	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8682	-0-	-558	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8821	-0-	-603	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8638	-0-	-422	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8665	-0-	-387	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8638	-0-	-383	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	1727	-0-	-1123	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	1234	-0-	-1649	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	990	-0-	-1521	-0-	990	2			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4921	-0-	-209	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4977	-0-	-663	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5301	-0-	-62	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5087	-0-	-214	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	577	-0-	-2213	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2194	-0-	-506	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3442	-0-	-728	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3609	-0-	-607	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3557	-0-	-628	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1849	-0-	-879	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
*12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5945	-0-	-38	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

08	3689	X	1694	-0-	-1995	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
*12	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
*01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		664	-0-	664	664	664	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2691	-0-	2691	3355	2691	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3613	-0-	3613	6968	3613	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4449	-0-	4449	11417	4449	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4778	-0-	4778	16195	4778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3513	3	40	9	N	36					180
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3423	3	9	9	N	8	181	1			7
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					7
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					7
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					7
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					7

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3285	-0-	-255	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2162	-0-	-1806	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2759	-0-	-901	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3292	-0-	-490	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

08	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-
10	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	757	-0-	-886	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	945	-0-	-698	-0-	945	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9093	-0-	-393	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	8606	-0-	-1097	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8640	-0-	-1063	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	8479	-0-	-604	-0-	8479	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2532	-0-	-2025	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	2568	-0-	-1842	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	2572	-0-	-1923	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2079	-0-	-1431	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1976	-0-	-1062	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3095	-0-	-966	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2974	-0-	-956	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2347	-0-	-660	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2482	-0-	-401	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2426	3	35	9	N	32					74
09	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	2318	3	14	9	N	13	77	1			10
10	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2386	3	2	9	N	2					12
11	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	2284	3			N	-0-					12
12	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					12
01	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			N	-0-					12

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2512	-0-	-188	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2629	-0-	-223	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	3	1	9	N	1					28
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					28
10	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2409	3	8	9	N	7					35
11	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2278	3	2	9	N	2					37
12	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2389	3	12	9	N	11					48
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			N	-0-					48

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1132	-0-	-188	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	453	-0-	-1500	-0-	453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3226	-0-	126	228	3226	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3867	-0-	767	995	3867	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					20
01	14B2 EXT		11	-0-	11	17	11	3			N	-0-					20

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	557	-0-	-776	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

08	6045	X	5729	-0-	-316	-0-	5729	2			N	-0-					20
09	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	5437	2	155	9	N	141					161
10	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5688	2			N	-0-					161
11	5610	X	5443	-0-	-167	-0-	5443	2			N	-0-					161
12	5766	X	5680	-0-	-86	-0-	5643	2	37	9	N	34					195
01	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			N	-0-					195

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					25
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3303	3			N	-0-					25
10	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470	3			N	-0-					25
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3609	3			N	-0-					25
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					25
*01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					25

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					32
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					32
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					32
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					32
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					32
01	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2858	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2432	-0-	-58	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3043	-0-	-770	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3222	-0-	-591	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5952	-0-	-465	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5631	-0-	-507	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

08	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2438	-0-	-292	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	3			N	-0-					70
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1314	3	3	9	N	3					73
10	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1291	3	4	9	N	4					77
11	1320	N	917	-0-	-403	-0-	916	3	1	9	N	1					78
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1265	3	4	9	N	4					82
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					82

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

08	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	6794	3			N	-0-					190
09	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	6345	3			N	-0-					190
10	7316	X	6496	-0-	-820	-0-	6496	3			N	-0-					190
11	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	6276	3			N	-0-					190
12	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	6410	3			N	-0-					190
01	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	6371	3			N	-0-					190

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6307	-0-	-1073	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6476	-0-	-1181	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5838	-0-	-1632	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	5444	-0-	-2275	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	6238	-0-	-1481	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
*12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					30
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					30
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6344	-0-	-228	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5994	-0-	-366	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6067	-0-	-113	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4067	-0-	1067	1410	4067	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3930	-0-	830	2240	3930	2			N	-0-					-0-
*01	5940	X	3700	-0-	-2240	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7547	X	4157	-0-	-3390	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3765	-0-	-327	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2746	N	2521	-0-	-225	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2932	3	6	9	N	5					36
09	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	3085	3			N	-0-					36
10	3472	X	3446	-0-	-26	-0-	3446	3			N	-0-					36
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					36
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					36
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					36

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	3392	3			Y	-0-					33
09	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	3294	3			Y	-0-					33
10	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	3435	3			Y	-0-					33
11	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	3			Y	-0-					33
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					33
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					33

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3612	3	64	9	N	58					58
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					58
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					58

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5398	-0-	-362	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4829	-0-	-1123	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5229	-0-	-291	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4374	-0-	-1237	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4368	-0-	-702	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4682	-0-	-557	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4355	-0-	-1690	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4484	-0-	-706	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4542	-0-	-821	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
*01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4512	-0-	-169	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4321	-0-	-209	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
*12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
*01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4771	-0-	1771	1771	4771	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4262	-0-	1162	2933	4262	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3105	-0-	105	3038	3105	2			N	-0-					-0-
*12	6949	X	3911	-0-	-3038	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5448	-0-	-462	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5112	-0-	-964	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4122	-0-	-1758	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5930	-0-	-797	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
*12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
*01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4571	-0-	-1102	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4832	-0-	-778	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5506	-0-	-353	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3277	-0-	-773	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					23
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					23
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					23
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					23
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					23

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	912	-0-	-408	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2660	3			Y	-0-					144
09	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	2578	3			Y	-0-					144
10	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	3			Y	-0-					144
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					144
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					144
01	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	2490	3			Y	-0-					144

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4186	-0-	-14	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4448	3	26	9	N	24					67
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3350	3	14	9	N	13					80
10	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2872	3			N	-0-					80
11	3780	X	2813	-0-	-967	-0-	2813	3			N	-0-					80
12	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	3311	3			N	-0-					80
01	3906	X	3332	-0-	-574	-0-	3332	3			N	-0-					80

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2810	-0-	-610	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
*12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					162
*01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	3			N	-0-					162

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
*01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

08	6479	X	6291	-0-	-188	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6036	-0-	-234	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6336	-0-	-112	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6147	-0-	-3	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	6217	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

08	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	9023	-0-	-97	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	9350	-0-	-74	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8882	-0-	-238	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	9144	-0-	-249	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	9091	3			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4357	-0-	-2963	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
*12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
*01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6172	-0-	-38	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6267	-0-	-150	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2500	-0-	-590	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4021	-0-	-1125	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3836	-0-	-664	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2427	-0-	-303	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2074	-0-	-476	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					75
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	3	21	9	N	19					94
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					94
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					94
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					94
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					94

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2987	-0-	-113	43	2987	3			N	-0-					127
09	2863	X	2820	-0-	-43	-0-	2820	3			N	-0-					127
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					127
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					127
*12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	N	1	125	1			3
*01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					3

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
*12	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
*01	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8027	-0-	-312	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7706	-0-	-364	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7941	-0-	-212	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7807	-0-	-346	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7793	-0-	-236	-0-	7793	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					71
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					71
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					71
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			Y	-0-					71
*12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			Y	-0-					71
*01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					71

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

08	T. A.		498	-0-	498	792	498	3			Y	-0-					2
09	T. A.		3166	-0-	3166	3958	3166	3			Y	-0-					2
10	T. A.		3574	-0-	3574	7532	3574	3			Y	-0-					2
11	T. A.		3433	-0-	3433	10965	3433	3			Y	-0-					2
*12	14598	X	3633	-0-	-10965	-0-	3633	3			Y	-0-					2
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

08	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6458	-0-	-112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

08	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2541	-0-	-609	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2631	3	94	9	N	85					188
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-	181	1			7
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					7
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					7
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					7
*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					7

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

08	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	908	-0-	-352	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	694	-0-	-825	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	466	-0-	-836	-0-	466	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2119	-0-	-392	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
*12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
*01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

08	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

08	3069	X	605	-0-	-2464	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	619	-0-	-2264	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	519	-0-	-2271	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	806	X	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

08	6851	X	6169	-0-	-682	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5798	-0-	-472	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5927	-0-	-304	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

08	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7931	-0-	-319	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8172	-0-	-353	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7924	-0-	-322	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					13
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			Y	-0-					13
10	2390	N	2323	-0-	-67	-0-	2323	3			Y	-0-					13
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					13
*12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					13
*01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					13

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					25
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					25
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					25
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					25
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					25
01	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					25

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7202	-0-	-1137	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5790	-0-	-1950	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7195	-0-	-338	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6773	-0-	-517	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	558	N	44	-0-	-514	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3829	-0-	729	729	3829	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3098	-0-	-2	727	3098	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

08	4557	X	3428	-0-	-1129	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2594	-0-	-1186	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

08	6200	X	5574	-0-	-626	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5346	-0-	-654	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4472	-0-	-1728	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3877	-0-	-1763	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	118	3118	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3060	-0-	-40	78	3060	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6451	-0-	-1454	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7118	-0-	-232	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6474	-0-	-876	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6661	-0-	-686	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6631	-0-	-1336	-0-	6631	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2648	3	74	9	N	67					120
09	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					120
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					120
11	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	2493	3			N	-0-					120
12	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	3			N	-0-					120
01	2573	N	1878	-0-	-695	-0-	1878	3			N	-0-					120

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5491	-0-	-389	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5534	-0-	-542	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8241	-0-	-1338	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7990	-0-	-1280	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8594	-0-	-985	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8223	-0-	-507	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7718	-0-	-1024	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

08	3565	X	2318	-0-	-1247	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

08	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5726	-0-	2626	2626	5726	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4678	-0-	1678	4304	4678	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4509	-0-	1409	5713	4509	2			N	-0-					-0-
11	9899	X	4186	-0-	-5713	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1409	-0-	-1815	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1428	-0-	-1602	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1638	-0-	-1493	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1580	-0-	-1060	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
*12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
*01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					7
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					7
10	3100	N	3880	-0-	780	780	3880	3			N	-0-					7
11	3000	N	3146	-0-	146	926	3146	3			N	-0-					7
*12	3100	N	3228	-0-	128	1054	3228	3			N	-0-					7
*01	4163	X	3109	-0-	-1054	-0-	3109	3			N	-0-					7

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4695	3	84	9	Y	76	76	1			106
09	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	3			Y	-0-					106
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4466	3	56	9	Y	51	68	1			89
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4206	3	26	9	Y	24					113
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4343	3	76	9	Y	69	88	1			94
01	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			Y	-0-					94

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3002	-0-	-808	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1216	-0-	-706	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	814	-0-	-1046	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	695	-0-	-1227	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	901	-0-	-929	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	779	-0-	-833	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3781	-0-	-329	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			N	-0-					41
09	5370	X	4956	-0-	-414	-0-	4956	3			N	-0-					41
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					41
11	5040	X	4951	-0-	-89	-0-	4951	3			N	-0-					41
12	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	4941	3			N	-0-					41
01	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	4972	3			N	-0-					41

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3748	-0-	-2235	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4319	-0-	-1111	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5279	-0-	-673	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
*01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					13
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					13
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					13
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					13
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					13
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					36
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					36
10	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			N	-0-					36
11	5490	X	4769	-0-	-721	-0-	4769	3			N	-0-					36
12	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	5049	3			N	-0-					36
*01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					36

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

08	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3306	-0-	-42	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4628	-0-	-1192	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	3945	-0-	-2255	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4298	-0-	-1702	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
*01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6713	-0-	-76	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6382	-0-	-188	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6486	-0-	-334	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6347	-0-	-473	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

08	5301	X	5119	-0-	-182	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4898	-0-	-232	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	10228	-0-	-250	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9931	-0-	-299	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10256	-0-	-315	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9927	-0-	-303	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8273	-0-	-1988	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

08	5859	X	5176	-0-	-683	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4640	-0-	-970	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5496	-0-	-22	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

08	3410	X	2388	-0-	-1022	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2052	-0-	-1248	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2059	-0-	-1351	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1887	-0-	-1413	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1907	-0-	-604	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
*12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
*01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9129	-0-	-231	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9355	-0-	-751	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8282	-0-	-1498	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8636	-0-	-1470	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8781	-0-	-1325	-0-	8781	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
*01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

08	3286	X	964	-0-	-2322	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	67	-0-	-3113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	206	-0-	-3080	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1843	-0-	-1067	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	1247	-0-	-4519	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	326	-0-	-2185	-0-	326	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	722	-0-	-2998	-0-	619	3	103	9	Y	94	54	1			82
09	3600	X	2296	-0-	-1304	-0-	2296	3			Y	-0-					82
10	3720	X	2071	-0-	-1649	-0-	2069	3	2	9	Y	2					84
11	3570	X	968	-0-	-2602	-0-	957	3	11	9	Y	10					94
*12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2251	3	11	9	Y	10	52	1			52
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-					52

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5625	-0-	-513	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5925	-0-	-15	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
*12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1561	-0-	-479	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1412	-0-	-388	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6326	-0-	-711	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6220	-0-	-590	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6208	-0-	-829	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6429	-0-	-236	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

08	5766	X	4846	-0-	-920	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4906	-0-	-674	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4951	-0-	-753	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4725	-0-	-669	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

08	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4915	-0-	-1564	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4469	-0-	-1801	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4657	-0-	-1822	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4551	-0-	-1742	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
*12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1091	-0-	1091	2504	1091	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1207	-0-	1207	3711	1207	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1169	-0-	1169	4880	1169	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		971	-0-	971	5851	971	3			N	-0-					-0-
*12	7051	X	1200	-0-	-5851	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1952	-0-	-478	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4634	-0-	-295	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4597	-0-	-173	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

08	7781	X	7071	-0-	-710	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7151	-0-	-439	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5747	-0-	-1843	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7265	-0-	-113	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6522	-0-	-856	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

08	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6327	-0-	-1503	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7688	-0-	-403	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7108	-0-	-580	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7081	-0-	-607	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

08	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	2117	3			Y	-0-					83
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					83
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					83
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					83
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	3	3	9	Y	3					86
01	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			Y	-0-					86

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5091	-0-	-1884	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4845	-0-	-1905	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4766	-0-	-2209	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4289	-0-	-1012	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

08	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	2464	3			N	-0-					82
09	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	3			N	-0-					82
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	N	7					89
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2392	3	7	9	N	6					95
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2461	3	15	9	N	14					109
01	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	3			N	-0-					109

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

08	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
*12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
*01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
*12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5446	-0-	-72	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5497	-0-	-21	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5298	-0-	-12	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6042	-0-	-228	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
*01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4493	-0-	-127	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4559	-0-	-215	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					103
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	107	1			19
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					19
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					19
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2554	3	62	9	Y	56					75
01	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			Y	-0-					75

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	4928	-0-	-3876	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	5795	-0-	-1495	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	4510	-0-	-3023	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3809	-0-	-2174	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	3925	3	3	9	Y	3					35
09	4230	X	3943	-0-	-287	-0-	3943	3			Y	-0-					35
10	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	4103	3			Y	-0-					35
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-					35
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					35
01	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3871	3			Y	-0-					35

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5123	-0-	-1635	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5123	-0-	-757	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4815	-0-	-1185	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3970	-0-	-320	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3973	-0-	-460	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8145	-0-	-256	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8139	-0-	-169	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7879	-0-	-101	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7935	-0-	-280	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7831	-0-	-322	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6924	-0-	-175	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6621	-0-	-249	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6770	-0-	-329	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6724	-0-	-375	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2411	-0-	-1371	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

08	8587	X	7464	-0-	-1123	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	6826	-0-	-1424	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	7197	-0-	-1390	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	6885	-0-	-1425	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7036	-0-	-435	-0-	7036	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

08	7533	X	5079	-0-	-2454	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	3512	-0-	-3778	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	1346	-0-	-6466	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	544	-0-	-7016	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	792	-0-	-7020	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

08	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	3			N	-0-					-0-
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
*12	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	3165	-0-	-3159	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

08	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3321	3			Y	-0-					47
09	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	2871	3			Y	-0-					47
10	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			Y	-0-					47
11	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	3			Y	-0-					47
*12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					47
01	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	932	3			Y	-0-					47

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

08	8060	X	6764	-0-	-1296	-0-	6764	3			Y	-0-					16
09	7800	X	6482	-0-	-1318	-0-	6482	3			Y	-0-					16
10	7843	X	6939	-0-	-904	-0-	6939	3			Y	-0-					16
11	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	6656	3			Y	-0-					16
*12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					16
01	6944	X	5797	-0-	-1147	-0-	5797	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	3748	-0-	-3662	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
*12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	8186	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

08	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5967	-0-	-33	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5543	-0-	-457	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5405	-0-	-795	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	6005	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

08	1705	N	396	-0-	-1309	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	316	-0-	-1244	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3411	-0-	-39	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4040	-0-	-951	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3295	-0-	-1535	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	788	-0-	-3366	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1588	-0-	-1512	1668	1588	3			N	-0-					-0-
09	5427	X	3759	-0-	-1668	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1849	-0-	-569	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2297	-0-	-43	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1344	-0-	-1074	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5508	-0-	-1622	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6223	-0-	-377	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5675	-0-	-925	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6009	-0-	-408	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6278	-0-	-352	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4706	-0-	-2145	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5752	-0-	-878	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5844	-0-	-1007	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5651	-0-	-1200	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
*12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5681	-0-	-1263	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5217	-0-	-1443	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6361	-0-	-87	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5840	-0-	-400	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
*12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5663	-0-	-692	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4166	-0-	-2406	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3893	-0-	-1027	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
*01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3281	-0-	-889	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3434	-0-	-875	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	3168	3			Y	-0-					28
09	3660	X	1846	-0-	-1814	-0-	1846	3			Y	-0-					28
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			Y	-0-					28
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					28
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					28
01	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	3863	3			Y	-0-					28

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5522	3	102	9	Y	93	93	1			105
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			Y	-0-					105
10	5797	X	4646	-0-	-1151	-0-	4646	3			Y	-0-	93	1			12
11	5610	X	4812	-0-	-798	-0-	4759	3	53	9	Y	48					60
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5413	3	110	9	Y	100					160
01	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	5409	3			Y	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5318	-0-	-200	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6632	-0-	-478	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
*12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
*01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
*12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
*01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5551	-0-	-1619	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5899	-0-	-1510	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5441	-0-	-1729	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5935	-0-	-513	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4912	-0-	-699	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4356	-0-	-1044	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3787	-0-	-2063	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3966	-0-	-2079	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3200	3	20	9	N	18					44
09	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3068	3	10	9	N	9					53
10	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3140	3	13	9	N	12					65
11	3180	X	3055	-0-	-125	-0-	3011	3	44	9	N	40					105
12	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3098	3	6	9	N	5					110
01	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3075	3			N	-0-					110

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5810	-0-	-1351	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3718	-0-	-2296	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2111	3	13	9	Y	12					26
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2106	3	9	9	Y	8	27	1			7
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2472	3	39	9	Y	35	36	1			6
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2340	3	32	9	Y	29					35
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	3	23	9	Y	21	37	1			19
01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1953	3			Y	-0-					19

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5481	-0-	2381	2381	5481	2			N	-0-					-0-
*01	7203	X	4822	-0-	-2381	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3847	-0-	-834	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3842	-0-	-839	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3982	-0-	-699	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

08	6820	X	5831	-0-	-989	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5570	-0-	-1030	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
*12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
*01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

08	2294	X	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1970	-0-	-460	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2049	-0-	-462	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

08	5177	X	5007	-0-	-170	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4778	-0-	-202	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

08	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7545	-0-	-143	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6933	-0-	-693	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7252	-0-	-374	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
*01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2336	-0-	-34	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	1847	-0-	-3020	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2583	-0-	-2127	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	4363	-0-	-3573	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5654	-0-	-2026	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4767	-0-	-3169	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
*12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
*01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3059	-0-	-1839	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3431	-0-	-1309	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3584	-0-	-1314	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4344	-0-	-396	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4500	-0-	-336	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
*12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6802	-0-	-483	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2166	-0-	-779	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2875	-0-	-8	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2477	-0-	-344	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4926	-0-	-1224	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4641	-0-	-1311	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4456	-0-	-1154	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4135	-0-	-1662	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4865	-0-	-932	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8972	-0-	-576	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8534	-0-	-556	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8902	-0-	-398	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8597	-0-	-283	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
*01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5691	-0-	-819	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5827	-0-	-473	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6055	-0-	-455	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

08	3999	X	2937	-0-	-1062	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3051	-0-	-639	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					75
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					75
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					75
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2570	3	52	9	N	47					122
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					122
*01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1594	-0-	-1436	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1806	-0-	-1325	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

08	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2672	-0-	-366	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					28
09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	3			Y	-0-					28
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			Y	-0-					28
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			Y	-0-					28
*12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3			Y	-0-					28
01	8897	X	8202	-0-	-695	-0-	8202	3			Y	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2245	-0-	-485	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2019	-0-	-711	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
*12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1300	-0-	-1087	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1236	-0-	-1104	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	653	-0-	-1765	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	708	-0-	-1602	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	817	-0-	-454	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8683	-0-	-152	-0-	8683	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7558	-0-	-1502	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8818	-0-	-544	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8552	-0-	-508	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7113	-0-	-1567	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7433	-0-	-1371	-0-	7433	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

08	4774	X	3432	-0-	-1342	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	2949	-0-	-3111	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3153	-0-	-3109	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	2889	-0-	-3171	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1237	-0-	-2204	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

08	6355	X	4702	-0-	-1653	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5274	-0-	-876	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4252	-0-	-1080	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
*01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
*12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
*12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
*01	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2664	-0-	-746	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2694	-0-	-156	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2999	-0-	-1	155	2999	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3180	-0-	80	235	3180	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3036	-0-	-235	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8537	-0-	-19	-0-	8340	3	197	9	Y	179	179	1			48
09	8280	X	7971	-0-	-309	-0-	7971	3			Y	-0-					48
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			Y	-0-					48
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-					48
*12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	3			Y	-0-					48
*01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			Y	-0-					48

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					292
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					292
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					292
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					292
*12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					292
01	1829	X	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			Y	-0-					292

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3080	-0-	-392	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3256	-0-	-1642	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4334	-0-	-406	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2403	-0-	-2495	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	49	-0-	-4691	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3858	-0-	-1040	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	530	-0-	-2446	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3773	-0-	673	3176	3773	2			N	-0-					-0-
09	6478	X	3302	-0-	-3176	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3726	-0-	-583	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3627	-0-	-1240	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3484	-0-	-1226	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3312	-0-	-1555	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2464	-0-	-806	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

08	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

08	7533	X	5241	-0-	-2292	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	3404	-0-	-3886	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	61	-0-	-7348	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	2091	-0-	-4659	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	2554	-0-	-4421	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	2741	-0-	-2498	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

08	4960	X	3897	-0-	-1063	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3897	-0-	-903	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	2016	-0-	-2634	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

08	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	930	N	310	-0-	-620	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	600	N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4449	-0-	-1100	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4381	-0-	-1168	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3946	-0-	-1304	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4104	-0-	-1817	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5020	-0-	-710	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4889	-0-	-1032	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4038	-0-	-1139	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					122
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					122
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6302	3	3	9	N	3					125
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5099	3	4	9	N	4					129
*12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4842	3	11	9	N	10					139
*01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					139

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8593	-0-	-317	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8385	-0-	-822	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8203	-0-	-437	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8560	-0-	-368	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8508	-0-	-420	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	712	-0-	-1238	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7021	-0-	-629	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7237	-0-	-668	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6371	-0-	-829	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6586	-0-	-854	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
*01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5658	-0-	-102	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5496	-0-	-704	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	1351	-0-	-4508	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2727	-0-	-903	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5695	-0-	-185	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5552	-0-	-268	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5582	-0-	-370	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5620	-0-	-270	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
*12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
*01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5460	-0-	-27	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5238	-0-	-102	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5308	-0-	-148	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4488	-0-	-782	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4592	-0-	-1050	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4107	-0-	-1353	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4346	-0-	-874	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4544	-0-	-44	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1517	-0-	-703	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1680	-0-	-1265	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3864	-0-	-755	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3670	-0-	-800	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3872	-0-	-508	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3591	-0-	-1149	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3712	-0-	-1186	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2742	-0-	-947	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

08	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4840	3	25	9	Y	23					51
09	5010	X	4527	-0-	-483	-0-	4516	3	11	9	Y	10	52	1			9
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4725	3	37	9	Y	34	37	1			6
11	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4474	3	32	9	Y	29					35
*12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4672	3	23	9	Y	21	37	1			19
01	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	4385	3			Y	-0-					19

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3067	3	25	9	Y	23					51
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3089	3	18	9	Y	16	53	1			14
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2964	3	76	9	Y	69	72	1			11
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2806	3	65	9	Y	59					70
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2924	3	47	9	Y	43	75	1			38
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					38

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	3			N	-0-					72
09	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4250	3			N	-0-					72
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-					72
11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	4258	3			N	-0-					72
12	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	3			N	-0-					72
01	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	3758	3			N	-0-					72

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

08	3844	X	2837	-0-	-1007	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2920	-0-	-800	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2887	-0-	-957	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7382	-0-	-275	-0-	7382	3			Y	-0-					49
09	7500	X	7145	-0-	-355	-0-	7145	3			Y	-0-					49
10	7750	X	7154	-0-	-596	-0-	7154	3			Y	-0-					49
11	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	6836	3			Y	-0-					49
*12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					49
01	7378	X	6625	-0-	-753	-0-	6625	3			Y	-0-					49

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7123	-0-	-441	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6906	-0-	-414	-0-	6906	3			Y	-0-					-0-
10	7471	X	7147	-0-	-324	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6830	-0-	-400	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-
*12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6850	-0-	-311	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6586	-0-	-79	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
*01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3732	-0-	-949	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3604	-0-	-926	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3525	-0-	-1156	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1451	-0-	-1309	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	55	-0-	-1185	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	210	X	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	X	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	8259	3			Y	-0-					49
09	8250	X	7952	-0-	-298	-0-	7952	3			Y	-0-					49
10	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	8093	3			Y	-0-					49
11	8130	X	7734	-0-	-396	-0-	7734	3			Y	-0-					49
*12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	3			Y	-0-					49
01	8215	X	8036	-0-	-179	-0-	8036	3			Y	-0-					49

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1178	-0-	-1612	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8933	-0-	-1607	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	5296	-0-	-4454	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8689	-0-	-239	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9066	-0-	-1071	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	9718	-0-	-2837	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	5691	-0-	-5679	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10876	-0-	-749	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10329	-0-	-291	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9692	-0-	-166	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10180	-0-	-701	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7201	-0-	-518	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	3956	-0-	-3514	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7498	-0-	-221	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7121	-0-	-349	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7394	-0-	-108	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10133	-0-	-1771	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	6040	-0-	-5480	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11614	-0-	-73	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9616	-0-	-521	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6504	-0-	-6	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3914	-0-	-2386	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5627	-0-	-283	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4980	-0-	-1127	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5400	-0-	-2700	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5512	-0-	-2858	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	5310	-0-	-2790	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
*12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

08	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4636	-0-	-524	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

08	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	934	-0-	-1346	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4344	-0-	-957	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4305	-0-	-885	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4871	-0-	-1143	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3920	-0-	-1420	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
*01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1461	-0-	-2786	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1383	-0-	-2607	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3438	-0-	-406	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

08	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4904	-0-	-614	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

08	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7644	-0-	-186	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7833	-0-	-165	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	7762	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4595	-0-	-86	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4159	-0-	-371	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	276	-0-	-995	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
*01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
*12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6888	-0-	-252	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6946	-0-	-432	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7831	-0-	-209	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8001	-0-	-214	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7730	-0-	-130	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7921	-0-	-201	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7871	-0-	-251	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5350	-0-	-320	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5342	-0-	-517	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4924	-0-	-716	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3232	-0-	-2534	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3968	-0-	-1643	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6185	-0-	-449	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5983	-0-	-310	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6229	-0-	-2	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7155	-0-	-130	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7226	-0-	-59	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
*01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2935	-0-	-1250	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2978	-0-	-1072	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3715	-0-	-665	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4354	-0-	-17	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

08	5611	X	4504	-0-	-1107	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3488	-0-	-1942	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
*01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

08	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
09	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10216	-0-	-1004	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10342	-0-	-1252	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10224	-0-	-1370	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

08	8370	X	7110	-0-	-1260	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6812	-0-	-1288	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6971	-0-	-779	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6765	-0-	-405	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6581	-0-	-549	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

08	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3887	-0-	-133	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

08	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7607	-0-	-103	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7426	-0-	-448	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6317	-0-	-133	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6467	-0-	-167	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6254	-0-	-166	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6612	-0-	-22	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

08	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6252	-0-	-678	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5882	-0-	-969	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6157	-0-	-443	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5992	-0-	-828	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

08	3844	X	3316	-0-	-528	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

08	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6324	-0-	-589	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5997	-0-	-699	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5955	-0-	-679	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

08	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
*12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
*01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

08	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1996	-0-	-484	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6612	-0-	-332	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6380	-0-	-280	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6520	-0-	-362	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
*12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4073	-0-	-763	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9800	-0-	-461	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
10	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
*12	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	5869	-0-	-4547	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7956	-0-	-24	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7839	-0-	-686	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8449	-0-	-14	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4727	-0-	-202	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4418	-0-	-352	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4620	-0-	-1394	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4110	-0-	-1710	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4449	-0-	-1596	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5045	-0-	-1000	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	170	-0-	-1150	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	95	-0-	-1083	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	810	N	59	-0-	-751	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5188	-0-	-362	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	3605	-0-	-2626	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

08	4929	X	3693	-0-	-1236	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3787	-0-	-491	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

08	11749	X	11270	-0-	-479	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10819	-0-	-431	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11057	-0-	-475	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10544	-0-	-556	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10789	-0-	-588	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10727	-0-	-557	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

08	4681	X	4036	-0-	-645	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3805	-0-	-725	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4096	-0-	-464	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4177	-0-	-535	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4914	-0-	-232	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4257	-0-	-723	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4334	-0-	-781	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3787	-0-	-1018	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
*12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2998	-0-	-2675	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	2031	-0-	-3177	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	990	-0-	-3180	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2557	-0-	-1163	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1159	-0-	-821	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3856	X	3107	-0-	-749	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5874	-0-	-66	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3016	-0-	-494	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2650	-0-	-860	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	10759	-0-	-897	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10107	-0-	-933	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10295	-0-	-679	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10742	-0-	-108	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
*01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	3			N	-0-					7
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6418	3	29	9	N	26					33
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6256	3	52	9	N	47					80
11	6450	X	6319	-0-	-131	-0-	6264	3	55	9	N	50	130	1			-0-
12	6665	X	6531	-0-	-134	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6098	-0-	-1249	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5786	-0-	-1324	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6431	-0-	-916	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6119	-0-	-211	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
*01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5177	-0-	-103	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3903	-0-	-2452	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	247	-0-	-5903	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4760	-0-	-1595	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4888	-0-	-475	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8068	-0-	-612	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7794	-0-	-636	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8437	-0-	-274	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7627	-0-	-803	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	8024	-0-	-36	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8317	-0-	-115	-0-	8317	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3564	-0-	-342	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2501	-0-	-2800	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	9083	-0-	-124	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8274	-0-	-636	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9202	-0-	-5	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8814	-0-	-96	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9073	-0-	-10	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2186	-0-	-424	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4250	-0-	1150	1150	4250	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6665	-0-	3665	4815	6665	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5866	-0-	2766	7581	5866	3			Y	-0-					-0-
11	13366	X	5785	-0-	-7581	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
*12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	4783	-0-	-2099	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4807	3	40	9	Y	36	31	1			46
09	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	4612	3	2	9	Y	2					48
10	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4786	3	36	9	Y	33	75	1			6
11	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4587	3	22	9	Y	20					26
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4451	3	37	9	Y	34					60
01	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4421	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8929	3	39	9	Y	35	25	1			44
09	8670	X	8245	-0-	-425	-0-	8243	3	2	9	Y	2					46
10	8959	X	8593	-0-	-366	-0-	8557	3	36	9	Y	33	73	1			6
11	8670	X	8223	-0-	-447	-0-	8201	3	22	9	Y	20					26
*12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8598	3	37	9	Y	34					60
01	8835	X	8493	-0-	-342	-0-	8493	3			Y	-0-					60

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5193	-0-	-108	-0-	5141	3	52	9	Y	47	33	1			59
09	5070	X	4631	-0-	-439	-0-	4630	3	1	9	Y	1					60
10	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	4993	3	37	9	Y	34	88	1			6
11	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	4785	3	22	9	Y	20					26
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5139	3	37	9	Y	34					60
01	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4928	3			Y	-0-					60

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14180	3	153	9	Y	139	139	1			125
09	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	3			Y	-0-					125
10	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11851	3	74	9	Y	67	167	1			25
11	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11687	3	144	9	Y	131					156
*12	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11589	3	75	9	Y	68	177	1			47
01	12617	X	11746	-0-	-871	-0-	11746	3			Y	-0-					47

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	3			Y	-0-					184
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5442	3	18	9	Y	16					200
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5795	3	96	9	Y	87	81	1			206
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5787	3	67	9	Y	61					267
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6045	3	141	9	Y	128	152	1			243
*01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					243

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4114	-0-	-2179	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4211	-0-	-2509	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5067	-0-	-2063	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	3853	-0-	-3047	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4776	-0-	-2354	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

08	7006	X	4450	-0-	-2556	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6628	-0-	-152	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6370	-0-	-109	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5216	-0-	-1635	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5742	-0-	-1109	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

08	4588	X	3110	-0-	-1478	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3270	-0-	-1170	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3007	-0-	-1433	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2837	-0-	-1751	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

08	6324	X	3193	-0-	-3131	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4018	-0-	-2102	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	3709	-0-	-2026	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	3657	-0-	-1473	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2536	-0-	-1618	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

08	10819	X	7498	-0-	-3321	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	9509	-0-	-961	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			N	-0-					-0-
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	6711	-0-	-3426	-0-	6711	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

08	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7333	-0-	-587	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7439	-0-	-652	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5396	-0-	-2168	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5075	-0-	-2489	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
*01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5279	-0-	-890	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4428	-0-	-1362	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5413	-0-	-570	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5228	-0-	-562	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
*12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
*01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8776	-0-	-741	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8422	-0-	-188	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
*12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8885	-0-	-632	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7850	-0-	-179	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5062	-0-	-2967	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	2634	-0-	-5136	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	4925	-0-	-3104	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7129	-0-	-900	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
10	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
*01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

08	5642	X	5532	-0-	-110	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3842	-0-	-1831	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

08	9145	X	8193	-0-	-952	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7821	-0-	-819	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7964	-0-	-871	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7682	-0-	-874	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

08	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3653	-0-	-397	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

08	11470	X	10652	-0-	-818	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10275	-0-	-705	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10024	-0-	-1136	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10563	-0-	-117	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10070	-0-	-687	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10075	-0-	-589	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

08	2635	N	1960	-0-	-675	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	414	-0-	-1818	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1131	-0-	-915	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

08	11439	X	10828	-0-	-611	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10139	-0-	-871	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9191	-0-	-1907	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10454	-0-	-286	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10189	-0-	-754	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10092	-0-	-727	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

08	8618	X	7418	-0-	-1200	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
09	8040	X	7476	-0-	-564	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7521	-0-	-353	-0-	7521	3			Y	-0-					-0-
11	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
*12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
*01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

08	4650	X	3186	-0-	-1464	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	2731	-0-	-1769	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3547	-0-	-979	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2975	-0-	-1255	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
*01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

08	7688	X	5647	-0-	-2041	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
09	7440	X	5239	-0-	-2201	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	5812	-0-	-1721	-0-	5812	3			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6080	-0-	-1180	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-
*12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			Y	-0-					-0-
*01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	3			N	-0-					-0-
09	16800	X	16750	-0-	-50	-0-	16750	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	14112	-0-	-3248	-0-	14112	3			N	-0-					-0-
11	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
*12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	3			N	-0-					-0-
01	17298	X	13765	-0-	-3533	-0-	13765	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

08	9796	X	8588	-0-	-1208	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8098	-0-	-1112	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7977	-0-	-1044	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8517	-0-	-213	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8063	-0-	-524	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

08	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5955	-0-	-285	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6379	-0-	-69	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5953	-0-	-257	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6239	-0-	-178	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

08	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

08	9610	X	8382	-0-	-1228	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7966	-0-	-824	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8011	-0-	-762	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8113	-0-	-257	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

08	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6660	-0-	-98	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6641	-0-	-117	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8201	-0-	-324	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7951	-0-	-299	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8182	-0-	-250	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7701	-0-	-459	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8006	-0-	-426	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11744	-0-	-532	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11007	-0-	-873	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11572	-0-	-363	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11025	-0-	-525	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11473	-0-	-462	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5011	-0-	-1034	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4961	-0-	-649	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4988	-0-	-809	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6664	-0-	-26	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6872	-0-	-134	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4269	-0-	-741	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4684	-0-	-176	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
*01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5450	-0-	-310	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
*12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5113	-0-	-497	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7778	-0-	-1792	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8617	-0-	-1272	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7709	-0-	-1591	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7665	-0-	-1077	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7426	-0-	-1192	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4585	-0-	-785	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4135	-0-	-1321	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10413	-0-	-1460	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9008	-0-	-1792	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	10336	-0-	-638	-0-	10336	3			N	-0-					-0-
11	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	10322	-0-	-466	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
*01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9044	-0-	-1620	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8682	-0-	-738	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9677	-0-	-57	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	8115	-0-	-1215	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8544	-0-	-508	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
*01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9425	-0-	-433	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8915	-0-	-685	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9554	-0-	-459	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11471	-0-	-1053	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
09	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
10	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
11	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12189	-0-	-800	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12064	-0-	-925	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	713	X	417	-0-	-296	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	713	X	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			Y	-0-					-0-
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			Y	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-
*12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3			Y	-0-					-0-
*01	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
*12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
*01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9466	-0-	-20	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	9123	-0-	-27	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	9322	-0-	-133	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2332	-0-	-1016	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7387	-0-	-53	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
*01	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3301	-0-	-698	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
*01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6319	-0-	-904	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6417	-0-	-573	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6747	-0-	-476	-0-	6747	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6249	-0-	-471	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-
*01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7040	-0-	-617	-0-	7040	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6999	-0-	-411	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	7142	3			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6618	-0-	-642	-0-	6618	3			Y	-0-					-0-
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			Y	-0-					-0-
*01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7772	-0-	-381	-0-	7772	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7497	-0-	-393	-0-	7497	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7652	-0-	-501	-0-	7652	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7320	-0-	-570	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
*01	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	13038	-0-	-1687	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13091	-0-	-439	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13370	-0-	-456	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12652	-0-	-218	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13006	-0-	-510	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12974	-0-	-542	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3958	-0-	-1157	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3418	-0-	-1232	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2907	-0-	-1526	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	6501	-0-	-2644	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6562	-0-	-1718	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7089	-0-	-1467	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7357	-0-	-353	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7104	-0-	-863	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
*01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	3			Y	-0-					-0-
09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	3			Y	-0-					-0-
10	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			Y	-0-					-0-
*12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	9220	-0-	-421	-0-	9220	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

08	6541	X	6242	-0-	-299	-0-	6242	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5875	-0-	-545	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6050	-0-	-584	-0-	6050	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5703	-0-	-717	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
*01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	3			Y	-0-					-0-
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	3			Y	-0-					-0-
10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	3			Y	-0-					-0-
11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			Y	-0-					-0-
*12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

08	10199	X	7252	-0-	-2947	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	6972	-0-	-1098	-0-	6972	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7210	-0-	-416	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
11	7320	X	6693	-0-	-627	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
*12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
*01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

08	7068	X	6543	-0-	-525	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6533	-0-	-307	-0-	6533	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6569	-0-	-437	-0-	6569	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6119	-0-	-661	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
*12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
*01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			Y	-0-					-0-
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	3			Y	-0-					-0-
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3			Y	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
*12	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

08	10292	X	9539	-0-	-753	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9057	-0-	-903	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9271	-0-	-1021	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8851	-0-	-719	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9081	-0-	-622	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8186	-0-	-897	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7799	-0-	-541	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8017	-0-	-353	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7776	-0-	-324	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

08	7409	X	6810	-0-	-599	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6164	-0-	-856	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6733	-0-	-149	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6094	-0-	-506	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

08	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	7131	-0-	-402	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	5963	-0-	-1327	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
*12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5560	-0-	-1570	-0-	5560	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

08	11222	X	10691	-0-	-531	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
09	10920	X	10023	-0-	-897	-0-	10023	3			Y	-0-					-0-
10	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	10579	3			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10369	-0-	-551	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
*12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9343	-0-	-1352	-0-	9343	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

08	9889	X	9319	-0-	-570	-0-	9319	3			Y	-0-					-0-
09	9570	X	9161	-0-	-409	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
10	9548	X	9257	-0-	-291	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	7998	-0-	-1242	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-
*12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8108	-0-	-1347	-0-	8108	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

08	12834	X	11350	-0-	-1484	-0-	11350	3			Y	-0-					5
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	3			Y	-0-					5
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	3			Y	-0-					5
11	11370	X	11185	-0-	-185	-0-	11185	3			Y	-0-					5
*12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	3			Y	-0-					5
01	11997	X	11053	-0-	-944	-0-	11053	3			Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

08	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	8085	3			Y	-0-					28
09	8250	X	7687	-0-	-563	-0-	7687	3			Y	-0-					28
10	8525	X	7987	-0-	-538	-0-	7987	3			Y	-0-					28
11	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	7766	3			Y	-0-					28
*12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					28
*01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4748	-0-	-615	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-					-0-
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	8767	-0-	-378	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8176	-0-	-914	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
*12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	7865	-0-	-1528	-0-	7865	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	3			Y	-0-					-0-
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	3			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8723	-0-	-236	-0-	8723	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8106	-0-	-1074	-0-	8106	3			Y	-0-					-0-
*12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	7470	-0-	-2016	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			Y	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	6919	-0-	-1110	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	7024	-0-	-746	-0-	7024	3			Y	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			Y	-0-					-0-
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
*12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	7016	-0-	-52	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6309	-0-	-111	-0-	6309	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6217	-0-	-417	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6027	-0-	-333	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
*12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5357	-0-	-1215	-0-	5357	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10050	-0-	-521	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	7936	-0-	-1934	-0-	7936	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	8510	-0-	-1875	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	8731	-0-	-1319	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9476	-0-	-909	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	8951	-0-	-1093	-0-	8951	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12682	-0-	-679	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
09	12930	X	12036	-0-	-894	-0-	12036	3			Y	-0-					-0-
10	13361	X	12400	-0-	-961	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
11	12810	X	11852	-0-	-958	-0-	11852	3			Y	-0-					-0-
*12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	10018	-0-	-2661	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	3			Y	-0-					28
09	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			Y	-0-					28
10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	3			Y	-0-					28
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					28
*12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3			Y	-0-					28
01	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	2471	3			Y	-0-					28

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	3			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8545	-0-	-725	-0-	8545	3			Y	-0-					-0-
10	9579	X	6444	-0-	-3135	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-
11	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	3			Y	-0-					-0-
*12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
*01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		498	-0-	498	790	498	3			Y	-0-					32
09	T. A.		3166	-0-	3166	3956	3166	3			Y	-0-					32
10	T. A.		3574	-0-	3574	7530	3574	3			Y	-0-					32
11	T. A.		3433	-0-	3433	10963	3433	3			Y	-0-					32
*12	14596	X	3633	-0-	-10963	-0-	3633	3			Y	-0-					32
01	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	3249	3			Y	-0-					32

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			Y	-0-					-0-
09	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
11	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	3			Y	-0-					-0-
*12	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	3			Y	-0-					-0-
01	8618	X	7698	-0-	-920	-0-	7698	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5702	-0-	-88	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8951	-0-	-814	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9010	-0-	-200	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9156	-0-	-361	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8308	-0-	-602	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8260	-0-	-1040	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8228	-0-	-1072	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

08	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			Y	-0-					-0-
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	3			Y	-0-					-0-
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			Y	-0-					-0-
*12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			Y	-0-					-0-
*01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-
09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	3			Y	-0-					-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	3			Y	-0-					-0-
*12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

08	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	3			Y	-0-					-0-
09	8040	X	7675	-0-	-365	-0-	7675	3			Y	-0-					-0-
10	8308	X	7863	-0-	-445	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-
*12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			Y	-0-					-0-
*01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

08	6169	X	4575	-0-	-1594	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4509	-0-	-1226	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4235	-0-	-1225	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4347	-0-	-799	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	3			Y	-0-					-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	3			Y	-0-					-0-
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			Y	-0-					-0-
*12	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			Y	-0-					-0-
*01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
09	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			Y	-0-					-0-
11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			Y	-0-					-0-
*12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					-0-
*01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			Y	-0-					-0-
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	3			Y	-0-					-0-
*12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5547	-0-	-393	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5757	-0-	-333	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5875	-0-	-418	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7699	-0-	-941	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7920	-0-	-977	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7299	-0-	-921	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8103	-0-	-391	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7967	-0-	-310	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7149	-0-	-2213	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	6344	-0-	-2686	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6412	-0-	-2144	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4559	-0-	-3571	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7015	-0-	-177	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
*01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6658	-0-	-182	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6845	-0-	-440	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6251	-0-	-1034	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8830	-0-	-935	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8584	-0-	-86	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8584	-0-	-375	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8185	-0-	-485	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8389	-0-	-477	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8204	-0-	-662	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8654	-0-	-739	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8333	-0-	-307	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8670	-0-	-41	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8353	-0-	-296	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9593	-0-	-234	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9203	-0-	-307	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9513	-0-	-314	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9135	-0-	-225	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9391	-0-	-250	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	8566	-0-	-254	-0-	8566	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	8701	-0-	-413	-0-	8701	3			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8583	-0-	-237	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
*12	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7694	-0-	-1234	-0-	7694	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11204	-0-	-297	-0-	11204	3			Y	-0-					2
09	10980	X	10720	-0-	-260	-0-	10720	3			Y	-0-					2
10	11346	X	11050	-0-	-296	-0-	11050	3			Y	-0-					2
11	10830	X	10697	-0-	-133	-0-	10697	3			Y	-0-					2
*12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3			Y	-0-					2
01	11191	X	10956	-0-	-235	-0-	10956	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8695	-0-	-1070	-0-	8695	3			Y	-0-					-0-
09	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	8736	3			Y	-0-					-0-
10	9486	X	8737	-0-	-749	-0-	8737	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	8055	-0-	-825	-0-	8055	3			Y	-0-					-0-
*12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
*01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2490	-0-	-1168	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10077	-0-	-618	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10096	-0-	-254	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10470	-0-	-225	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9969	-0-	-478	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10091	-0-	-387	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8315	-0-	-2008	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	8582	-0-	-928	-0-	8582	3			Y	-0-					-0-
10	9579	X	8381	-0-	-1198	-0-	8381	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7610	-0-	-1420	-0-	7610	3			Y	-0-					-0-
*12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	7868	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9582	-0-	-798	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9372	-0-	-798	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9550	-0-	-866	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9285	-0-	-1069	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	10128	-0-	-2489	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9133	-0-	-1697	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10289	-0-	-716	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10101	-0-	-189	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10051	-0-	-520	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10073	-0-	-219	-0-	10073	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

08	8773	X	8382	-0-	-391	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7882	-0-	-608	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8254	-0-	-426	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8025	-0-	-135	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8099	-0-	-302	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

08	8773	X	8643	-0-	-130	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8236	-0-	-194	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8473	-0-	-238	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7664	-0-	-766	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8286	-0-	-363	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8297	-0-	-352	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

08	7657	X	7568	-0-	-89	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7277	-0-	-133	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6712	-0-	-668	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6649	-0-	-915	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6761	-0-	-803	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

08	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4736	-0-	-424	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4947	-0-	-63	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

08	6076	X	6056	-0-	-20	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5451	-0-	-429	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5270	-0-	-580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5324	-0-	-721	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5142	-0-	-903	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
09	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9972	-0-	-2955	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	8719	-0-	-3791	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	8765	-0-	-4162	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	9514	-0-	-2700	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
*01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4272	-0-	-738	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4461	-0-	-933	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4432	-0-	-962	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13616	-0-	-737	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13357	-0-	-293	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13598	-0-	-259	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	13096	-0-	-314	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13533	-0-	-324	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13234	-0-	-561	-0-	13234	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7576	-0-	-1228	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7470	-0-	-540	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7528	-0-	-191	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4520	-0-	-3199	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	10668	-0-	-1763	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	11005	-0-	-65	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11308	-0-	-131	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10708	-0-	-669	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11097	-0-	-280	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	11216	-0-	-1773	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11021	-0-	-619	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11463	-0-	-565	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11067	-0-	-183	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11104	-0-	-366	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10990	-0-	-480	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

08	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6472	-0-	-398	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6527	-0-	-262	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6167	-0-	-622	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

08	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4272	-0-	-798	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4084	-0-	-1031	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

08	7006	X	6245	-0-	-761	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5973	-0-	-537	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5655	-0-	-615	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5481	-0-	-750	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7565	-0-	-685	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7965	-0-	-126	-0-	7965	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

08	8804	X	8530	-0-	-274	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7909	-0-	-611	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8294	-0-	-510	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7930	-0-	-410	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7956	-0-	-600	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3213	-0-	-5312	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7279	-0-	-130	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6663	-0-	-657	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7014	-0-	-550	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7420	-0-	-144	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12666	-0-	-602	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12037	-0-	-533	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12197	-0-	-792	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11966	-0-	-713	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11827	-0-	-852	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	7774	-0-	-3882	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	9961	-0-	-2069	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9693	-0-	-2738	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11664	-0-	-366	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
*12	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
*01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3606	-0-	-1478	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	3			Y	-0-					-0-
09	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-
10	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	3			Y	-0-					-0-
11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	3			Y	-0-					-0-
*12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			Y	-0-					-0-
*01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2511	-0-	-1364	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2403	-0-	-1347	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2563	-0-	-1312	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	8183	-0-	-2481	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5953	-0-	-3527	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
10	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
*12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
*01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5955	-0-	-75	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6121	-0-	-110	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	2529	-0-	-2679	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	3173	-0-	-1867	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	3619	-0-	-1589	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

08	15252	X	14024	-0-	-1228	-0-	14024	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	13547	-0-	-943	-0-	13547	3			N	-0-					-0-
10	14539	X	13738	-0-	-801	-0-	13738	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	13118	-0-	-862	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
12	14415	X	13809	-0-	-606	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	11657	-0-	-2355	-0-	11657	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

08	5146	X	4411	-0-	-735	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3599	-0-	-1111	-0-	3599	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4191	-0-	-519	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

08	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4068	-0-	-342	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

08	9548	X	8450	-0-	-1098	-0-	8450	3			Y	-0-					2
09	8880	X	8158	-0-	-722	-0-	8158	3			Y	-0-					2
10	9021	X	8452	-0-	-569	-0-	8452	3			Y	-0-					2
11	8580	X	8163	-0-	-417	-0-	8163	3			Y	-0-					2
*12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	3			Y	-0-					2
*01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			Y	-0-					2

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

08	9052	X	8115	-0-	-937	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7747	-0-	-353	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7943	-0-	-427	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7666	-0-	-434	-0-	7666	3			Y	-0-					-0-
*12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7793	-0-	-329	-0-	7793	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

08	8432	X	8401	-0-	-31	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8539	-0-	-251	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8154	-0-	-929	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6999	-0-	-1791	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7373	-0-	-1462	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4975	-0-	-395	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4021	-0-	-1497	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10199	-0-	-1426	-0-	10199	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9957	-0-	-543	-0-	9957	3			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10194	-0-	-563	-0-	10194	3			Y	-0-					-0-
11	10290	X	9919	-0-	-371	-0-	9919	3			Y	-0-					-0-
*12	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	3			Y	-0-					-0-
*01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8502	-0-	-705	-0-	8502	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	8086	-0-	-734	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	3			Y	-0-					-0-
11	8370	X	7981	-0-	-389	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-
*12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-
*01	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12682	-0-	-493	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
09	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	11897	3			Y	-0-					-0-
10	12989	X	12257	-0-	-732	-0-	12257	3			Y	-0-					-0-
11	12540	X	11860	-0-	-680	-0-	11860	3			Y	-0-					-0-
*12	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2177	-0-	-1357	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2120	-0-	-1300	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2129	-0-	-1374	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1708	-0-	-1532	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	753	-0-	-1448	-0-	753	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
09	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	12995	-0-	-25	-0-	12995	3			N	-0-					-0-
11	12810	X	12023	-0-	-787	-0-	12023	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	11803	-0-	-1434	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	11471	-0-	-1766	-0-	11471	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	14975	-0-	-1455	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	14316	-0-	-3744	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	15501	-0-	-3161	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	14740	-0-	-3320	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
*12	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
*01	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7705	-0-	-1564	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8021	-0-	-949	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7934	-0-	-994	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6806	-0-	-664	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7606	-0-	-671	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7179	-0-	-1098	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6066	-0-	-785	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6220	-0-	-410	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
*12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6407	-0-	-10	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5178	-0-	-12	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5270	-0-	-93	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3898	-0-	-1465	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	3			N	-0-					-0-
*01	4926	X	3578	-0-	-1348	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10063	-0-	-1159	-0-	10063	3			Y	-0-					-0-
09	10860	X	9435	-0-	-1425	-0-	9435	3			Y	-0-					-0-
10	11005	X	9843	-0-	-1162	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-
11	10140	X	8511	-0-	-1629	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
*12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
*01	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			Y	-0-					-0-
09	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			Y	-0-					-0-
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			Y	-0-					-0-
11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
*12	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			Y	-0-					-0-
*01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4363	-0-	-1403	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6497	-0-	-973	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6229	-0-	-1490	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	6057	-0-	-2013	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7041	-0-	-1298	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	6130	-0-	-2209	-0-	6130	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	7251	-0-	-2080	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	6664	-0-	-2366	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	6166	-0-	-3165	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5339	-0-	-2132	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13468	-0-	-1102	-0-	13468	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	12692	-0-	-1018	-0-	12692	3			Y	-0-					-0-
10	14136	X	12967	-0-	-1169	-0-	12967	3			Y	-0-					-0-
11	13470	X	12737	-0-	-733	-0-	12737	3			Y	-0-					-0-
*12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	3			Y	-0-					-0-
*01	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13684	-0-	-297	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13193	-0-	-337	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12975	-0-	-882	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12617	-0-	-793	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13128	-0-	-636	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12978	-0-	-693	-0-	12978	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9073	-0-	-661	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8903	-0-	-517	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9230	-0-	-225	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8502	-0-	-468	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8560	-0-	-647	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10599	-0-	-685	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10130	-0-	-580	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10201	-0-	-556	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9480	-0-	-900	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10286	-0-	-316	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10068	-0-	-534	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			Y	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			Y	-0-					-0-
*12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-
*01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7047	-0-	-982	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6501	-0-	-1269	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6736	-0-	-1293	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6316	-0-	-1454	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6315	-0-	-1032	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5730	-0-	-1307	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13892	-0-	-895	-0-	13892	3			Y	-0-					-0-
09	14160	X	13377	-0-	-783	-0-	13377	3			Y	-0-					-0-
10	14632	X	14165	-0-	-467	-0-	14165	3			Y	-0-					-0-
11	14130	X	13661	-0-	-469	-0-	13661	3			Y	-0-					-0-
*12	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	14087	-0-	-80	-0-	14087	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	17870	-0-	-668	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17205	-0-	-735	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17550	-0-	-709	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16641	-0-	-1029	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16391	-0-	-1589	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16964	-0-	-892	-0-	16964	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10018	-0-	-1886	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9436	-0-	-1154	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	9856	-0-	-1087	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	9082	-0-	-1508	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9805	-0-	-642	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9595	-0-	-418	-0-	9595	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4700	-0-	-973	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	3503	-0-	-1987	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4610	-0-	-1125	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	5822	-0-	-1258	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6113	-0-	-607	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6237	-0-	-707	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
*01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3036	-0-	-1645	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3053	-0-	-1477	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2475	-0-	-1958	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2114	-0-	-1666	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
11	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
*12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
*01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6206	-0-	-707	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6832	-0-	-763	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5753	-0-	-1842	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5740	-0-	-1080	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	6546	3			Y	-0-					92
09	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5880	3	4	9	Y	4					96
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7076	3	19	9	Y	17	17	1			96
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7067	3	14	9	Y	13					109
*12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6525	3	29	9	Y	26	31	1			104
01	6572	X	5596	-0-	-976	-0-	5596	3			Y	-0-					104

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					40
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3132	3	14	9	N	13					53
10	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	2291	3	13	9	N	12					65
11	3060	X	2309	-0-	-751	-0-	2294	3	15	9	N	14	52	1			27
12	3255	X	2271	-0-	-984	-0-	2271	3			N	-0-					27
01	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	2299	3			N	-0-					27

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					3
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3			Y	-0-					3
10	5983	X	5391	-0-	-592	-0-	5391	3			Y	-0-					3
11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	3			Y	-0-					3
*12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					3
01	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	6056	3			Y	-0-					3

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7032	-0-	-1028	-0-	7032	3			N	-0-					35
09	8460	X	6532	-0-	-1928	-0-	6526	3	6	9	N	5					40
10	8773	X	7512	-0-	-1261	-0-	7501	3	11	9	N	10					50
11	8490	X	7533	-0-	-957	-0-	7511	3	22	9	N	20					70
*12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					70
*01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10523	-0-	-67	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10768	-0-	-392	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10105	-0-	-695	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4341	-0-	-6664	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1404	-0-	-208	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	456	-0-	-1104	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	800	-0-	-812	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	976	-0-	-374	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	9621	-0-	6521	6521	9621	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4502	-0-	1402	1402	4502	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2087	-0-	-579	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	664	-0-	-1916	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1095	-0-	-1571	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4277	-0-	-973	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4132	-0-	-1293	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	3534	-0-	-3751	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	3094	-0-	-3956	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	3271	-0-	-4014	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	3039	-0-	-3801	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2865	-0-	-669	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9486	-0-	-806	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9132	-0-	-168	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9168	-0-	-442	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8886	-0-	-384	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8974	-0-	-605	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
*12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
*01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6685	3	53	9	N	48					181
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6525	3	23	9	N	21	179	1			23
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					23
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					23
*12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5749	3	108	9	N	98					121
*01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					121

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

08	7688	X	7566	-0-	-122	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6590	-0-	-940	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7667	-0-	-114	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7139	-0-	-391	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7111	-0-	-639	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7039	-0-	-618	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					15
09	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2893	3	6	9	N	5					20
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					20
11	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	3			N	-0-					20
12	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	2013	3	10	9	N	9					29
01	3255	X	2094	-0-	-1161	-0-	2094	3			N	-0-					29

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

08	3503	X	2480	-0-	-1023	-0-	2480	3			N	-0-					32
09	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	3187	3	41	9	N	37					69
10	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	3			N	-0-					69
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					69
12	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	3			N	-0-					69
01	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5809	-0-	-19	-0-	5809	3			Y	-0-					52
09	5640	X	4683	-0-	-957	-0-	4683	3			Y	-0-					52
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-					52
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					52
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					52
01	5890	X	3581	-0-	-2309	-0-	3581	3			Y	-0-					52

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3503	-0-	-713	-0-	3503	3			Y	-0-					83
09	4080	X	3571	-0-	-509	-0-	3571	3			Y	-0-					83
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			Y	-0-					83
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					83
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			Y	-0-					83
01	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	4557	3			Y	-0-					83

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12380	-0-	-640	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11709	-0-	-531	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12034	-0-	-614	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11837	-0-	-133	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11967	-0-	-402	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11802	-0-	-567	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	11028	-0-	-3666	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10607	-0-	-1393	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10588	-0-	-1533	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10677	-0-	-543	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11252	-0-	-63	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	11000	-0-	-36	-0-	11000	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			Y	-0-					5
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			Y	-0-					5
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			Y	-0-					5
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			Y	-0-					5
*12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-					5
01	10540	X	8187	-0-	-2353	-0-	8187	3			Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12249	-0-	-740	-0-	12249	3			Y	-0-					-0-
09	12570	X	11232	-0-	-1338	-0-	11232	3			Y	-0-					-0-
10	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	3			Y	-0-					-0-
11	11850	X	11581	-0-	-269	-0-	11581	3			Y	-0-					-0-
*12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	3			Y	-0-					-0-
01	12245	X	11764	-0-	-481	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8021	-0-	-1496	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7680	-0-	-1530	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7707	-0-	-1810	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7388	-0-	-712	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7506	-0-	-833	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7746	-0-	-283	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
*01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	11278	-0-	-1990	-0-	11278	3			Y	-0-					-0-
09	12300	X	10919	-0-	-1381	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	11475	-0-	-1235	-0-	11475	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	11324	-0-	-556	-0-	11324	3			Y	-0-					-0-
*12	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	3			Y	-0-					-0-
*01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6607	-0-	-1453	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
11	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7452	-0-	-1383	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	6882	-0-	-2511	-0-	6882	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	4705	3			N	-0-					5
09	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	4637	3	30	9	N	27					32
10	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	4552	3			N	-0-					32
11	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	3			N	-0-					32
12	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	4604	3	31	9	N	28					60
*01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					60

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	3			Y	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	3			Y	-0-					-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	3			Y	-0-					-0-
11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	3			Y	-0-					-0-
*12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			Y	-0-					-0-
01	11253	X	9851	-0-	-1402	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	5669	-0-	-1709	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	5357	-0-	-3013	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	5123	-0-	-3526	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	5447	-0-	-2923	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5174	-0-	-499	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
10	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	7797	-0-	-2433	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
*12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8712	-0-	-185	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			Y	-0-					-0-
10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
11	8610	X	8476	-0-	-134	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
*12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	8975	-0-	-356	-0-	8975	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
*12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
*01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9140	-0-	-222	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8215	-0-	-845	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8385	-0-	-2651	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	6060	-0-	-4620	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7799	-0-	-3237	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7798	-0-	-1347	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6857	-0-	-25	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6091	-0-	-569	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5139	-0-	-1557	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	2638	-0-	-3992	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6499	-0-	-352	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6217	-0-	-634	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7005	-0-	-1272	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6474	-0-	-1146	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5378	-0-	-2899	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	3359	-0-	-4651	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6065	-0-	-2212	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5649	-0-	-1357	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	672	-0-	-1529	-0-	672	3			N	-0-					28
09	2130	X	894	-0-	-1236	-0-	894	3			N	-0-					28
10	2201	X	1275	-0-	-926	-0-	1275	3			N	-0-					28
11	2100	X	1515	-0-	-585	-0-	1494	3	21	9	N	19					47
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					47
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					47

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	6704	-0-	-1697	-0-	6704	3			N	-0-					60
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8288	3	22	9	N	20					80
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8359	3	11	9	N	10					90
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8196	3	21	9	N	19					109
*12	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					109
01	8401	X	4748	-0-	-3653	-0-	4748	3			N	-0-					109

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	3			N	-0-					63
09	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12340	3	19	9	N	17					80
10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12536	3	40	9	N	36	109	1			7
11	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					7
*12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-					7
01	8556	X	6876	-0-	-1680	-0-	6876	3			N	-0-					7

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	3			N	-0-					30
09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13950	3	33	9	N	30					60
10	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14468	3	23	9	N	21	71	1			10
11	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14186	3	11	9	N	10					20
*12	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	3			N	-0-					20
01	10912	X	8114	-0-	-2798	-0-	8114	3			N	-0-					20

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4071	-0-	-729	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3936	-0-	-745	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3655	-0-	-575	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1559	-0-	-1541	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5251	-0-	-299	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12905	-0-	-611	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12225	-0-	-735	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12489	-0-	-810	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11745	-0-	-735	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12055	-0-	-841	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11801	-0-	-1095	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3451	-0-	-1469	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4541	-0-	-512	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	2751	-0-	-1775	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6236	-0-	-1414	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6610	-0-	-1295	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6366	-0-	-1284	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12589	-0-	-896	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12229	-0-	-731	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12309	-0-	-1083	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11847	-0-	-753	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12153	-0-	-712	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12063	-0-	-585	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	7287	-0-	-3377	-0-	7270	3	17	9	N	15					32
09	9750	X	7091	-0-	-2659	-0-	7050	3	41	9	N	37					69
10	9858	X	8549	-0-	-1309	-0-	8473	3	76	9	N	69	117	1			21
11	8550	X	8471	-0-	-79	-0-	8412	3	59	9	N	54					75
12	8339	X	8221	-0-	-118	-0-	8191	3	30	9	N	27	92	1			10
*01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6291	-0-	-808	-0-	6215	3	76	9	N	69					190
09	6870	X	5952	-0-	-918	-0-	5952	3			N	-0-	179	1			11
10	6820	X	5785	-0-	-1035	-0-	5785	3			N	-0-					11
11	6450	X	5419	-0-	-1031	-0-	5419	3			N	-0-					11
*12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7143	3	32	9	N	29					40
01	6293	X	5563	-0-	-730	-0-	5563	3			N	-0-					40

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8137	-0-	-1287	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8210	-0-	-820	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8528	-0-	-741	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8092	-0-	-638	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8583	-0-	-159	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7755	-0-	-1111	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7233	-0-	-1017	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7365	-0-	-1160	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	6595	-0-	-1175	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	1271	-0-	-6479	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	2031	-0-	-3789	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
*12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8277	-0-	-1240	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8713	-0-	-437	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9092	-0-	-363	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7928	-0-	-1222	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8387	-0-	-882	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8285	-0-	-798	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

08	11842	X	11425	-0-	-417	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10815	-0-	-315	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11161	-0-	-309	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10191	-0-	-909	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11014	-0-	-425	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10695	-0-	-744	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

08	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1702	-0-	-8	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

08	3193	X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1977	-0-	-1323	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2053	-0-	-1357	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1835	-0-	-1465	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1821	-0-	-225	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

08	12803	X	11859	-0-	-944	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	5666	-0-	-6334	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	5119	-0-	-7033	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	5277	-0-	-6213	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	5759	-0-	-6114	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	5560	-0-	-6313	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	6569	-0-	-5401	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	6628	-0-	-5741	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	5989	-0-	-5981	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	6620	-0-	-5749	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	6419	-0-	-5950	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

08	11873	X	10986	-0-	-887	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10506	-0-	-684	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10833	-0-	-544	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10441	-0-	-239	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10598	-0-	-438	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10484	-0-	-490	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

08	12679	X	11983	-0-	-696	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10807	-0-	-1133	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11773	-0-	-565	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11073	-0-	-657	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11546	-0-	-451	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11178	-0-	-819	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

08	15562	X	13891	-0-	-1671	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13601	-0-	-1129	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14004	-0-	-969	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13509	-0-	-591	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13656	-0-	-728	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13598	-0-	-445	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

08	6634	X	5260	-0-	-1374	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5221	-0-	-1199	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5455	-0-	-1179	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

08	6541	X	5972	-0-	-569	-0-	5972	3			N	-0-					60
09	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5996	3			N	-0-					60
10	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	3			N	-0-					60
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6217	3	31	9	N	28					88
*12	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	5561	3			N	-0-					88
*01	6200	X	6103	-0-	-97	-0-	6103	3			N	-0-					88

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

08	9796	X	8607	-0-	-1189	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8349	-0-	-771	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8547	-0-	-381	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8235	-0-	-135	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8600	-0-	-49	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8532	-0-	-86	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7359	-0-	4359	4359	7359	2			N	-0-					-0-
*12	11844	X	7485	-0-	-4359	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
*01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
*01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1879	-0-	-3174	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4262	-0-	-1380	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2208	-0-	-912	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8745	-0-	-1640	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7694	-0-	-2116	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7957	-0-	-1932	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8304	-0-	-666	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8478	-0-	-264	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4479	-0-	-2589	-0-	4479	3			Y	-0-					7
09	6840	X	5172	-0-	-1668	-0-	5172	3			Y	-0-					7
10	6169	X	5532	-0-	-637	-0-	5532	3			Y	-0-					7
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-					7
*12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			Y	-0-					7
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11547	-0-	-393	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11729	-0-	-609	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11338	-0-	-1000	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5831	-0-	-979	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6250	-0-	-787	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6050	-0-	-760	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6121	-0-	-916	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7233	-0-	-2377	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6125	-0-	-1098	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6584	-0-	-1104	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9281	-0-	-918	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9084	-0-	-786	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8875	-0-	-952	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8616	-0-	-594	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9079	-0-	-438	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10543	-0-	-400	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9876	-0-	-714	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10409	-0-	-503	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9873	-0-	-537	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10133	-0-	-531	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9924	-0-	-616	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
11	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
*12	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
*01	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	9773	-0-	-1449	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	9074	-0-	-1246	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	9432	-0-	-1232	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8716	-0-	-734	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	9258	3			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

08	8308	X	7429	-0-	-879	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	6812	-0-	-1228	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	6996	-0-	-1312	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6742	-0-	-698	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

08	11873	X	11839	-0-	-34	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9018	-0-	-2472	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11514	-0-	-359	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11046	-0-	-414	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11041	-0-	-801	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10255	-0-	-1587	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

08	9579	X	8711	-0-	-868	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8619	-0-	-351	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8825	-0-	-444	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8559	-0-	-141	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8727	-0-	-170	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8589	-0-	-308	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

08	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11214	-0-	-486	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11614	-0-	-259	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10650	-0-	-840	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11242	-0-	-476	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

08	4061	X	2239	-0-	-1822	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2260	-0-	-1670	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2409	-0-	-1652	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	1889	-0-	-2041	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6511	-0-	-1769	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6546	-0-	-2010	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6476	-0-	-1804	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6369	-0-	-2187	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6358	-0-	-2198	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9860	-0-	-1207	-0-	9860	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	9493	-0-	-1217	-0-	9493	3			Y	-0-					-0-
10	11067	X	9599	-0-	-1468	-0-	9599	3			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9219	-0-	-801	-0-	9219	3			Y	-0-					-0-
*12	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			Y	-0-					-0-
*01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	3			N	-0-					9
09	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	3			N	-0-					9
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	3			N	-0-					9
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	3			N	-0-					9
*12	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	15808	3			N	-0-					9
01	12493	X	11767	-0-	-726	-0-	11767	3			N	-0-					9

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
*12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3029	-0-	-2117	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4714	-0-	-1734	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4260	-0-	-1980	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	4685	-0-	-1763	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4360	-0-	-1160	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4399	-0-	-1026	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4636	-0-	-524	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
*01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3811	-0-	-33	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2257	-0-	-323	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2530	-0-	-1221	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2474	-0-	-1156	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2334	-0-	-1296	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
*01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6790	-0-	-247	-0-	6790	3			Y	-0-					293
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					293
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					293
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			Y	-0-					293
*12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			Y	-0-					293
01	7347	X	6855	-0-	-492	-0-	6855	3			Y	-0-					293

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5490	-0-	-462	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
*01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
10	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
*12	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8802	-0-	-2823	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	72	-0-	-4485	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	250	-0-	-4010	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	145	-0-	-3978	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	420	X	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	X	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6330	-0-	-1296	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6866	-0-	-1204	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7043	-0-	-1296	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6781	-0-	-1289	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6882	-0-	-217	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10224	-0-	-409	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9607	-0-	-563	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9390	-0-	-510	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13542	-0-	-780	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12901	-0-	-839	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13088	-0-	-893	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12519	-0-	-771	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12707	-0-	-840	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12493	-0-	-1054	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
*01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	322	-0-	-3956	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5999	3	143	9	Y	130					175
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5743	3	6	9	Y	5					180
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5900	3	183	9	Y	166	176	1			170
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5892	3	152	9	Y	138	188	1			120
*12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5976	3	96	9	Y	87					207
01	5797	X	4985	-0-	-812	-0-	4985	3			Y	-0-					207

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10309	-0-	-1874	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10831	-0-	-1619	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11674	-0-	-1191	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10740	-0-	-1710	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	11112	-0-	-79	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1939	-0-	-944	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	3554	-0-	-5536	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	3773	-0-	-5620	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	4490	-0-	-4600	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	4431	-0-	-4559	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10341	-0-	-261	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9946	-0-	-314	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10253	-0-	-318	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9892	-0-	-128	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10046	-0-	-308	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

08	9238	X	8768	-0-	-470	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8473	-0-	-347	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8656	-0-	-427	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8223	-0-	-357	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8370	-0-	-496	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

08	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9780	-0-	-791	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9264	-0-	-966	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9452	-0-	-1119	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8955	-0-	-1089	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

08	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6833	-0-	-427	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6790	-0-	-712	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6754	-0-	-326	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6572	-0-	-527	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	6863	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

08	8060	X	7325	-0-	-735	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7066	-0-	-734	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7189	-0-	-685	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7044	-0-	-186	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7049	-0-	-267	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7050	-0-	-266	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

08	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6426	-0-	-414	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5957	-0-	-883	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6056	-0-	-733	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
*01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10711	-0-	-77	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	7495	-0-	-3293	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

08	13237	X	12112	-0-	-1125	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11553	-0-	-927	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12263	-0-	-633	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12011	-0-	-469	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12078	-0-	-229	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12012	-0-	-264	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
09	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
*12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
*01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

08	11439	X	10660	-0-	-779	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9968	-0-	-1252	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9989	-0-	-1605	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8791	-0-	-2429	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8849	-0-	-2032	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8618	-0-	-2046	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

08	10323	X	9136	-0-	-1187	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	7374	-0-	-2766	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10383	-0-	-95	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8712	-0-	-1428	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8621	-0-	-1454	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8607	-0-	-1778	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

08	8680	X	7349	-0-	-1331	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7824	-0-	-576	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8280	-0-	-586	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11330	-0-	-202	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
10	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10289	-0-	-1201	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11435	-0-	-438	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11614	-0-	-352	-0-	11614	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10192	-0-	-1185	-0-	10192	3			N	-0-					122
09	10080	X	9652	-0-	-428	-0-	9652	3			N	-0-					122
10	10447	X	9669	-0-	-778	-0-	9669	3			N	-0-					122
11	10110	X	9966	-0-	-144	-0-	9966	3			N	-0-					122
12	10354	X	9387	-0-	-967	-0-	9387	3			N	-0-					122
01	10199	X	8557	-0-	-1642	-0-	8557	3			N	-0-					122

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	12085	-0-	-275	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12181	-0-	-405	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11281	-0-	-899	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11535	-0-	-989	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11392	-0-	-1101	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6884	3	120	9	Y	109	109	1			108
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			Y	-0-					108
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					108
11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7576	3	2	9	Y	2					110
*12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7733	3	3	9	Y	3					113
*01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			Y	-0-					113

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451	3			N	-0-					60
09	6570	X	6136	-0-	-434	-0-	6136	3			N	-0-					60
10	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			N	-0-					60
11	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	6327	3			N	-0-					60
*12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					60
01	6448	X	6414	-0-	-34	-0-	6414	3			N	-0-					60

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10559	-0-	-1655	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9719	-0-	-1681	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9328	-0-	-2452	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	8555	-0-	-2245	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
*12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
*01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12345	-0-	-1109	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11966	-0-	-304	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12496	-0-	-183	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10192	-0-	-2487	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12363	-0-	-130	-0-	12363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					34
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					34
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					34
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					34
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					34
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					34

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

08	7874	X	4831	-0-	-3043	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5220	-0-	-2070	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	4420	-0-	-2617	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

08	7006	X	6888	-0-	-118	-0-	6888	3			Y	-0-					227
09	6780	X	6740	-0-	-40	-0-	6740	3			Y	-0-					227
10	6944	X	6780	-0-	-164	-0-	6780	3			Y	-0-					227
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			Y	-0-					227
*12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			Y	-0-					227
01	6975	X	6275	-0-	-700	-0-	6275	3			Y	-0-					227

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9489	-0-	-524	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8796	-0-	-984	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	9295	-0-	-811	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	7239	-0-	-2867	-0-	7239	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

08	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1902	-0-	-1668	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2012	-0-	-2080	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2194	-0-	-1766	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2841	-0-	-1251	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

08	8370	X	6844	-0-	-1526	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6675	-0-	-672	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	5648	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

08	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	4307	3			N	-0-					7
09	4980	X	4250	-0-	-730	-0-	4250	3			N	-0-					7
10	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	4261	3			N	-0-					7
11	4680	X	4200	-0-	-480	-0-	4200	3			N	-0-					7
12	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	4506	3			N	-0-					7
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

08	11067	X	9713	-0-	-1354	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8978	-0-	-1612	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	8927	-0-	-1861	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9938	-0-	-292	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10179	-0-	-361	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
*01	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

08	1736	X	1305	-0-	-431	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

08	3689	X	1721	-0-	-1968	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1576	-0-	-1634	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

08	10974	X	9342	-0-	-1632	-0-	9212	3	130	9	N	118	113	1			105
09	10620	X	10543	-0-	-77	-0-	10543	3			N	-0-					105
10	10974	X	10715	-0-	-259	-0-	10683	3	32	9	N	29					134
11	10620	X	10045	-0-	-575	-0-	10045	3			N	-0-					134
12	10974	X	10535	-0-	-439	-0-	10534	3	1	9	N	1	96	1			39
01	10881	X	9948	-0-	-933	-0-	9948	3			N	-0-					39

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

08	12276	X	10346	-0-	-1930	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9921	-0-	-1179	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10490	-0-	-980	-0-	10490	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9771	-0-	-849	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	9510	-0-	-844	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	8300	-0-	-2178	-0-	8300	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

08	12896	X	11735	-0-	-1161	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11465	-0-	-715	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	11576	-0-	-855	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	11390	-0-	-550	-0-	11390	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11578	-0-	-605	-0-	11578	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	11409	-0-	-433	-0-	11409	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

08	14384	X	13821	-0-	-563	-0-	13821	3			Y	-0-					16
09	13920	X	12930	-0-	-990	-0-	12930	3			Y	-0-					16
10	14384	X	12985	-0-	-1399	-0-	12985	3			Y	-0-					16
11	13890	X	12455	-0-	-1435	-0-	12455	3			Y	-0-					16
*12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	3			Y	-0-					16
01	13454	X	11477	-0-	-1977	-0-	11477	3			Y	-0-					16

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

08	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6841	-0-	-227	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6498	-0-	-342	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6726	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
*12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
*01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6589	-0-	-851	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6302	-0-	-268	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6369	-0-	-21	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6486	-0-	-117	-0-	6486	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

08	5797	X	4970	-0-	-827	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5356	-0-	-254	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4875	-0-	-465	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4760	-0-	-789	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

08	7316	X	6610	-0-	-706	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6389	-0-	-617	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6056	-0-	-724	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6219	-0-	-787	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

08	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4090	-0-	-290	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					57
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					57
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					57
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			Y	-0-					57
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					57
01	4495	X	1359	-0-	-3136	-0-	1359	3			Y	-0-					57

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7561	-0-	-239	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7854	-0-	-206	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	7147	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

08	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	5051	3	28	9	N	25					63
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					63
10	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5062	3	44	9	N	40	87	1			16
11	5100	X	4789	-0-	-311	-0-	4788	3	1	9	N	1					17
12	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4602	3	25	9	N	23					40
01	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	4828	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4374	-0-	-36	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2911	-0-	-437	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2094	-0-	-726	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4172	-0-	-1160	-0-	4164	3	8	9	N	7					7
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	3955	3			N	-0-					7
10	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	4022	3			N	-0-					7
11	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	3905	3	80	9	N	73					80
12	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			N	-0-					80
*01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					80

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9197	-0-	-1281	-0-	9197	3			N	-0-					47
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9816	3	14	9	N	13					60
10	9145	X	7970	-0-	-1175	-0-	7959	3	11	9	N	10					70
11	8910	X	7589	-0-	-1321	-0-	7567	3	22	9	N	20					90
12	10168	X	8078	-0-	-2090	-0-	8015	3	63	9	N	57	147	1			-0-
01	10168	X	9191	-0-	-977	-0-	9191	3			N	-0-					-0-

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8488	-0-	-285	-0-	8369	3	119	9	N	108					144
09	8490	X	8172	-0-	-318	-0-	8088	3	84	9	N	76	184	1			36
10	8680	X	8398	-0-	-282	-0-	8302	3	96	9	N	87					123
11	8400	X	8157	-0-	-243	-0-	8012	3	145	9	N	132	174	1			81
12	8525	X	8306	-0-	-219	-0-	8233	3	73	9	N	66					147
01	8494	X	8131	-0-	-363	-0-	8131	3			N	-0-					147

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	668	-0-	-442	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	421	-0-	-850	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4372	-0-	-1456	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4235	-0-	-1405	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4285	-0-	-1543	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6299	-0-	-361	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5524	-0-	-866	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	5505	-0-	-1098	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4459	-0-	-2144	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5035	3	25	9	N	23					51
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4875	3	11	9	N	10	52	1			9
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4978	3	37	9	N	34	37	1			6
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4713	3	32	9	N	29					35
*12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5020	3	23	9	N	21	37	1			19
*01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					19

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5799	-0-	-339	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5466	-0-	-324	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5893	-0-	-28	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5610	-0-	-311	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4711	-0-	-1954	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4591	-0-	-1859	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	4560	-0-	-2105	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4343	-0-	-607	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3536	-0-	-1207	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5075	-0-	-939	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4578	-0-	-1242	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4496	-0-	-805	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4235	-0-	-849	-0-	4235	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	7009	-0-	-28	-0-	7009	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9691	-0-	-818	-0-	9474	3	217	9	N	197	182	1			128
09	9750	X	9172	-0-	-578	-0-	9172	3			N	-0-					128
10	9765	X	9510	-0-	-255	-0-	9510	3			N	-0-					128
11	9390	X	9219	-0-	-171	-0-	9219	3			N	-0-					128
12	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	9363	3			N	-0-					128
*01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	3			N	-0-					128

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

08	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	7036	3			N	-0-					16
09	6870	X	6755	-0-	-115	-0-	6755	3			N	-0-					16
10	7099	X	6991	-0-	-108	-0-	6991	3			N	-0-					16
11	6870	X	6778	-0-	-92	-0-	6778	3			N	-0-					16
*12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			N	-0-					16
*01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					16

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

08	7440	X	6622	-0-	-818	-0-	6605	3	17	9	N	15					47
09	7050	X	6776	-0-	-274	-0-	6721	3	55	9	N	50	90	1			7
10	7285	X	6913	-0-	-372	-0-	6913	3			N	-0-					7
11	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6552	3	14	9	N	13					20
*12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7545	3	51	9	N	46	66	1			-0-
01	7006	X	5603	-0-	-1403	-0-	5603	3			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

08	15066	X	13642	-0-	-1424	-0-	13568	3	74	9	N	67					140
09	13530	X	12961	-0-	-569	-0-	12957	3	4	9	N	4	94	1			50
10	13764	X	13308	-0-	-456	-0-	13308	3			N	-0-					50
11	13260	X	12837	-0-	-423	-0-	12756	3	81	9	N	74					124
12	13702	X	13373	-0-	-329	-0-	13373	3			N	-0-					124
01	13640	X	13436	-0-	-204	-0-	13436	3			N	-0-					124

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

08	27218	X	26411	-0-	-807	-0-	26411	3			N	-0-					56
09	26190	X	26152	-0-	-38	-0-	26152	3			N	-0-					56
10	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	27629	3			N	-0-					56
11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	26317	3			N	-0-					56
12	27032	X	26918	-0-	-114	-0-	26918	3			N	-0-					56
01	27621	X	25291	-0-	-2330	-0-	25291	3			N	-0-					56

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

08	14601	X	12774	-0-	-1827	-0-	12774	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	12514	-0-	-1526	-0-	12514	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	13348	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	12540	-0-	-570	-0-	12540	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	12790	-0-	-478	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
*01	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

08	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9689	-0-	-696	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9569	-0-	-301	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9234	-0-	-336	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6895	-0-	-1103	-0-	6895	3			N	-0-					60
09	7740	X	6513	-0-	-1227	-0-	6487	3	26	9	N	24					84
10	6820	X	6504	-0-	-316	-0-	6486	3	18	9	N	16					100
11	6660	X	6412	-0-	-248	-0-	6390	3	22	9	N	20					120
12	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6209	3	32	9	N	29	116	1			33
01	6882	X	4204	-0-	-2678	-0-	4204	3			N	-0-					33

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	5030	3			N	-0-					151
09	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4884	3			N	-0-					151
10	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	4826	3			N	-0-					151
11	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	4702	3	43	9	N	39	177	1			13
12	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	3			N	-0-					13
01	5053	X	4873	-0-	-180	-0-	4873	3			N	-0-					13

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7256	-0-	-494	-0-	7256	3			N	-0-					94
09	7350	X	6972	-0-	-378	-0-	6959	3	13	9	N	12					106
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			N	-0-					106
11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					106
*12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					106
01	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	7438	3			N	-0-					106

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	543	-0-	-821	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7907	-0-	-525	-0-	7907	3			N	-0-					59
09	8130	X	7506	-0-	-624	-0-	7506	3			N	-0-					59
10	8215	X	7934	-0-	-281	-0-	7934	3			N	-0-					59
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					59
12	7936	X	7781	-0-	-155	-0-	7781	3			N	-0-					59
01	7936	X	7554	-0-	-382	-0-	7554	3			N	-0-					59

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	13288	-0-	-879	-0-	13277	3	11	9	N	10					10
09	13500	X	12829	-0-	-671	-0-	12829	3			N	-0-					10
10	13702	X	13292	-0-	-410	-0-	13292	3			N	-0-					10
11	13020	X	12649	-0-	-371	-0-	12649	3			N	-0-					10
12	13299	X	12906	-0-	-393	-0-	12906	3			N	-0-					10
01	13299	X	12381	-0-	-918	-0-	12381	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10477	-0-	-776	-0-	10471	3	6	9	N	5					19
09	10890	X	10121	-0-	-769	-0-	10121	3			N	-0-					19
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					19
11	10320	X	10293	-0-	-27	-0-	10293	3			N	-0-					19
12	10633	X	10448	-0-	-185	-0-	10448	3			N	-0-					19
01	11098	X	9910	-0-	-1188	-0-	9910	3			N	-0-					19

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	13073	-0-	-1094	-0-	13051	3	22	9	N	20					80
09	13110	X	12683	-0-	-427	-0-	12683	3			N	-0-					80
10	13485	X	13087	-0-	-398	-0-	13087	3			N	-0-					80
11	12900	X	12814	-0-	-86	-0-	12814	3			N	-0-					80
12	13206	X	13012	-0-	-194	-0-	13012	3			N	-0-					80
01	13113	X	13029	-0-	-84	-0-	13029	3			N	-0-					80

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	8029	3			N	-0-					100
09	8130	X	7774	-0-	-356	-0-	7774	3			N	-0-					100
10	8401	X	7949	-0-	-452	-0-	7949	3			N	-0-					100
11	8010	X	7712	-0-	-298	-0-	7710	3	2	9	N	2					102
12	8029	X	7774	-0-	-255	-0-	7774	3			N	-0-					102
01	8029	X	8014	-0-	-15	-0-	8014	3			N	-0-					102

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6469	-0-	-289	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6130	-0-	-230	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6324	-0-	-62	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6160	-0-	-110	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8767	-0-	-130	-0-	8753	3	14	9	N	13					20
09	8610	X	8152	-0-	-458	-0-	8117	3	35	9	N	32					52
10	8897	X	7813	-0-	-1084	-0-	7782	3	31	9	N	28					80
11	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	7546	3	81	9	N	74	154	1			-0-
12	8897	X	8509	-0-	-388	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
*01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	5817	3	11	9	N	10					94
09	6000	X	5748	-0-	-252	-0-	5727	3	21	9	N	19					113
10	6200	X	5957	-0-	-243	-0-	5957	3			N	-0-					113
11	5910	X	5872	-0-	-38	-0-	5808	3	64	9	N	58	171	1			-0-
12	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
*01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6607	-0-	-585	-0-	6607	3			N	-0-					35
09	6750	X	6361	-0-	-389	-0-	6355	3	6	9	N	5					40
10	6975	X	6130	-0-	-845	-0-	6119	3	11	9	N	10					50
11	6690	X	5957	-0-	-733	-0-	5934	3	23	9	N	21	21	1			50
12	6603	X	6000	-0-	-603	-0-	5974	3	26	9	N	24	34	1			40
01	6603	X	4981	-0-	-1622	-0-	4981	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	4349	-0-	-3122	-0-	4349	3			N	-0-					35
09	7230	X	3970	-0-	-3260	-0-	3970	3			N	-0-					35
10	7471	X	4218	-0-	-3253	-0-	4218	3			N	-0-					35
11	7230	X	4426	-0-	-2804	-0-	4426	3			N	-0-					35
12	7471	X	4202	-0-	-3269	-0-	4202	3			N	-0-					35
*01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					35

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	13979	-0-	-1056	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
09	14070	X	13336	-0-	-734	-0-	13336	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	14110	-0-	-212	-0-	14110	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	13592	-0-	-268	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
12	14167	X	14114	-0-	-53	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
01	14105	X	13897	-0-	-208	-0-	13897	3			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9556	-0-	-85	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9395	-0-	-325	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9086	-0-	-634	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9379	-0-	-324	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9352	-0-	-351	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9124	-0-	-455	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8867	-0-	-283	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	9203	-0-	-190	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	9137	-0-	-70	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	9110	-0-	-97	-0-	9110	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10455	-0-	-798	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10214	-0-	-256	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10525	-0-	-201	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
11	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
*12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	7447	-0-	-3093	-0-	7447	3			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7487	-0-	-232	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7113	-0-	-357	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7347	-0-	-372	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7258	-0-	-306	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7401	-0-	-101	-0-	7401	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	15448	-0-	-1509	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
09	16410	X	14797	-0-	-1613	-0-	14797	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	11078	-0-	-4825	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	3			N	-0-					-0-
*12	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15833	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	15280	-0-	-158	-0-	15280	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10181	-0-	-1289	-0-	10181	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9679	-0-	-1421	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	9490	-0-	-1980	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9644	-0-	-1456	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9727	-0-	-1743	-0-	9727	3			N	-0-					-0-
*01	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

08	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	3			N	-0-					-0-
09	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	3			N	-0-					-0-
10	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	19250	3			N	-0-					-0-
11	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18707	3			N	-0-					-0-
*12	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	3			N	-0-					-0-
01	18755	X	5822	-0-	-12933	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

08	15128	X	4291	-0-	-10837	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	7130	-0-	-7510	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	6011	-0-	-9117	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	4289	-0-	-3691	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5370	-0-	-2163	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
*01	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3452	-0-	452	965	3452	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3264	-0-	164	1129	3264	3			Y	-0-					-0-
*01	4354	X	3225	-0-	-1129	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

08	14415	X	13583	-0-	-832	-0-	13583	3			Y	-0-					12
09	13950	X	13088	-0-	-862	-0-	13088	3			Y	-0-					12
10	14260	X	13299	-0-	-961	-0-	13299	3			Y	-0-					12
11	13350	X	12710	-0-	-640	-0-	12710	3			Y	-0-					12
*12	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			Y	-0-					12
01	13547	X	13067	-0-	-480	-0-	13067	3			Y	-0-					12

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

08	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	8848	3			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8715	-0-	-585	-0-	8715	3			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
*12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	8559	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3577	-0-	477	994	3577	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	3142	-0-	-994	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1905	-0-	-1474	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					76
09	660	N	339	-0-	-321	-0-	339	3			N	-0-					76
10	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					76
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					76
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					76
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					3
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					3
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					3
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					3
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					3
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					3
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					3
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					3
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					3
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					3

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					10
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					10
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					10
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					10
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					54
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					54
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					54
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					54
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					54
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					72
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					72
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					72
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	3	3	9	N	3					82
09	1590	N	208	-0-	-1382	-0-	208	3			N	-0-					82
10	868	N	528	-0-	-340	-0-	414	3	114	9	N	104	171	1			15
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					15
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					15
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	362	3	174	9	N	158	163	1			10

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					5
09	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					5
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					5
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					5
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					5
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					81
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	3			N	-0-					81
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					81
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					81
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					81
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					58
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					58
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					58
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					58
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					58
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					5
09	750	N	309	-0-	-441	-0-	309	3			N	-0-					5
10	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					5
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	3	18	9	N	16					21
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					21
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					21

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					32
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					32
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					32
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					32
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					24
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					24
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					24
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					24
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

08	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3193	-0-	-77	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

08	1891	N	1184	-0-	-707	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	544	-0-	-1676	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2484	3	7	9	N	6					25
09	2550	N	2258	-0-	-292	-0-	2252	3	6	9	N	5	5	8			25
10	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2369	3	6	9	N	5	2	8			28
11	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	2179	3	6	9	N	5					33
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	N	3					36
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	3	15	9	N	14					50

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

08		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					91
09		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					91
10		10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					91
11		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					91
12		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					91
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5125	3	24	9	N	22					147
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4839	3	10	9	N	9	2	8			154
10	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	4941	3	1	9	N	1	1	8			154
11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	4694	3	31	9	N	28					182
12	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4943	3	6	9	N	5					187
01	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4839	3	14	9	N	13					200

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					172
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					172
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					172

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					21
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					21
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					21
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					21
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	16	1			5
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					5

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	669	-0-	-1656	-0-	669	2			N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

08	2821	X	1040	-0-	-1781	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					22
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					22
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					22
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	3	28	9	N	25					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					54

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

08	1200	N	353	-0-	-847	1676	353	3			Y	-0-					30
09	1963	N	287	-0-	-1676	-0-	265	3	22	9	Y	20					50
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	3	12	9	Y	11					61
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	225	3	28	9	Y	25					86
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	Y	15					101
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					101

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2140	-0-	-260	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1964	-0-	-1198	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1975	-0-	-875	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5174	-0-	-886	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4768	-0-	-1494	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4731	-0-	-1531	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	758	-0-	-389	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

08	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1145	-0-	-565	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

08	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

08	3100	N	4803	-0-	1703	2115	4803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5711	-0-	2711	4826	5711	2			N	-0-					-0-
10	11155	X	6329	-0-	-4826	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	749	-0-	-863	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2100	-0-	-1440	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

08	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

08	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

08	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1820	-0-	-1090	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1499	-0-	-1291	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1681	-0-	-1171	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	719	-0-	-304	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	590	-0-	-805	-0-	590	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1473	-0-	-447	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	924	-0-	-595	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	961	-0-	-329	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
10	2881	N	2868	-0-	-13	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	494	-0-	-1087	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

08	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	331	1	3332	2	N	-0-			-0-
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	N	-0-			-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	202	1	4491	2	N	-0-			-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	150	1	3633	2	N	-0-			-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	204	1	3862	2	N	-0-			-0-
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	233	1	4206	2	N	-0-			-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
01	1860	N	987	-0-	-873	-0-	987	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
09	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
11	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	905	-0-	-385	-0-	905	2			N	-0-			-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3406	-0-	-593	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3452	-0-	-118	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	681	-0-	-807	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	680	-0-	-870	-0-	680	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

08	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

08	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3179	-0-	-944	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3554	-0-	-414	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

08	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2220	-0-	-510	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2209	-0-	-364	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1674	-0-	-651	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1490	-0-	-430	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

08	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	852	-0-	-698	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

08	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1375	-0-	-515	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2586	-0-	-762	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	819	-0-	-328	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	281	-0-	-1176	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	97	1	4317	2	N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	98	1	3586	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	105	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	114	1	3446	2	N	-0-					-0-
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	101	1	3276	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	425	-0-	-595	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	531	-0-	-554	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
*01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	1462	-0-	-4428	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	1540	-0-	-4160	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4124	-0-	-1766	-0-	55	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
*01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	783	-0-	-674	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2460	-0-	-1320	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1699	-0-	-1215	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

08	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1171	-0-	-719	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

08	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	720	N	115	-0-	-605	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	744	N	58	-0-	-686	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	174	-0-	-384	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

08	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4491	-0-	-97	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

08	10478	X	9899	-0-	-579	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9672	-0-	-438	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9161	-0-	-1286	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8957	-0-	-1033	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10275	-0-	-48	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
*01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

08	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4892	-0-	-298	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	203	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	131	1	3683	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4093	-0-	993	993	113	1	3980	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3388	-0-	388	1381	109	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	4170	X	2789	-0-	-1381	-0-	124	1	2665	2	N	-0-					-0-
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	74	1	3730	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

08	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

08	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6420	-0-	-240	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5664	-0-	-996	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5999	-0-	-883	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5930	-0-	-704	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2130	-0-	-180	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	317	1	261	2	N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	335	1	749	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	309	1	270	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	295	1	63	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	304	1	228	2	N	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	263	1	424	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
*01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	103	1	1251	2	N	-0-			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	2	N	-0-			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	167	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	147	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	173	1	1268	2	N	-0-			-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	158	1	1465	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	651	-0-	-558	-0-	651	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	1680	X	1122	-0-	-558	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
10	1736	X	1351	-0-	-385	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
11	1680	X	1135	-0-	-545	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	90	-0-	-1057	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	22	-0-	-1342	-0-	22	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1281	-0-	-796	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	181	-0-	-1829	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

08	5053	X	3320	-0-	-1733	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2304	-0-	-2496	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3676	-0-	-1284	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3772	-0-	-818	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3814	-0-	-743	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

08	2976	X	2610	-0-	-366	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3615	-0-	-765	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3674	-0-	-852	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3130	-0-	-470	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	37	-0-	-2213	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1463	-0-	-862	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
09	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
01	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	2			N	-0-			-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-			-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-			-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-			-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	7851	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	7337	-0-	-583	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	7567	-0-	-338	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	7370	-0-	-280	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	242	1	7712	2	N	-0-			-0-
*01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	241	1	7683	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

08	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4115	-0-	-349	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

08	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

08	558	N	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	130	1	440	2	N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	173	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	125	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	64	1	983	2	N	-0-					-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	1639	-0-	-3786	-0-	7	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4176	-0-	-1074	-0-	22	1	4154	2	N	-0-			-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	61	1	5308	2	N	-0-			-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	49	1	5456	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3484	-0-	-825	-0-	78	1	3406	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	2040	-0-	-3323	-0-	54	1	1986	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	2794	-0-	-386	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	860	-0-	-4379	-0-	38	1	822	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	119	-0-	-5791	-0-	119	1			N	-0-			-0-
10	6107	X	1483	-0-	-4624	-0-	283	1	1200	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	3434	-0-	-2476	-0-	229	1	3205	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	1317	-0-	-4790	-0-	211	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	311	1	1085	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
09	1890	N	975	-0-	-915	-0-	975	3			N	-0-			-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	824	-0-	-695	-0-	824	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4802	-0-	-598	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1620	-0-	-450	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	161	1	717	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	129	1	891	2	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	148	1	509	2	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	173	1	717	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	183	1	571	2	N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	1			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3739	2	1	9	Y	1					25
09	3630	X	3060	-0-	-570	-0-	3056	2	4	9	Y	4					29
10	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	3738	2			Y	-0-					29
11	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			Y	-0-					29
12	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2			Y	-0-					29
01	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3546	2			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	3780	X	2574	-0-	-1206	-0-	395	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	85	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	63	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	56	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	44	1	3240	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	169	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	172	1	900	2	N	-0-					-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	236	1	689	2	N	-0-					-0-
*01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	248	1	610	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3539	-0-	-677	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
09	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
10	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
*01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13312	-0-	-1475	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13541	-0-	-349	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13941	-0-	-288	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12581	-0-	-1189	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13755	-0-	-226	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13520	-0-	-461	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
09	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
11	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
*01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	476	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	402	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	262	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	240	-0-	-2250	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	2697	N	2010	-0-	-687	-0-	223	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1380	-0-	-1162	-0-	226	1	1154	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2463	-0-	-823	-0-	222	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	882	-0-	-2298	-0-	199	1	683	2	N	-0-					-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	177	1	5421	2	N	-0-					-0-
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	145	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	215	1	3133	2	N	-0-					-0-
*01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	162	1	4338	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2087	-0-	-517	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
*01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
11	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
12	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
*01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8275	-0-	-653	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8414	-0-	-226	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8011	-0-	-449	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8455	-0-	-225	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8332	-0-	-658	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

08	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	97	1	3834	2	Y	-0-					12
09	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	66	1	3411	2	Y	-0-					12
10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	99	1	3791	2	Y	-0-					12
11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	94	1	3594	2	Y	-0-					12
12	3999	X	3917	-0-	-82	-0-	90	1	3827	2	Y	-0-					12
01	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	81	1	3753	2	Y	-0-					12

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
*01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3383	-0-	383	383	3383	2			N	-0-					-0-
10	2650	N	2267	-0-	-383	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1356	-0-	-714	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1558	-0-	-581	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1212	-0-	-927	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
*01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	56	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	22	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	29	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	55	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	909	-0-	-672	-0-	53	1	856	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	851	-0-	-730	-0-	55	1	796	2	N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2592	-0-	-1934	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		203	-0-	203	203	201	2	2	9	Y	2	1	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1765	-0-	-374	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	223	-0-	-676	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	121	-0-	-389	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	120	-0-	-438	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	540	X	39	-0-	-501	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

08	1581	X	9	-0-	-1572	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	1530	X	15	-0-	-1515	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1290	X	918	-0-	-372	-0-	916	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1488	X	1278	-0-	-210	-0-	1271	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1440	X	857	-0-	-583	-0-	854	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

08	6200	X	5017	-0-	-1183	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4850	-0-	-940	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

08	11408	X	11044	-0-	-364	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10506	-0-	-534	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10631	-0-	-715	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8726	-0-	-1954	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9451	-0-	-1585	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10280	-0-	-756	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	566	1	444	2	N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	586	1	1263	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	601	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	532	1	366	2	N	-0-					-0-
12	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	1			N	-0-					-0-
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	501	1	1932	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	61	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	25	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	98	1	3717	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	68	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	48	1	4318	2	N	-0-					-0-
*01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	22	1	6480	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1	1	7888	2	N	-0-					-0-
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
*01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	205	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3105	-0-	-885	-0-	186	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	185	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2032	-0-	-1088	-0-	201	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	190	1	2090	2	N	-0-					-0-
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	251	1	3100	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5422	-0-	-65	-0-	85	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	83	1	4668	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	88	1	4415	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4653	-0-	-597	-0-	71	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5268	-0-	-157	-0-	71	1	5197	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2818	-0-	-2607	-0-	78	1	2740	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	153	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	159	1	3454	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	145	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	155	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	173	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	145	1	3216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

08	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3362	-0-	-730	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3799	-0-	-76	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

08	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7060	-0-	-260	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6714	-0-	-456	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7114	-0-	-171	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	172	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	145	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	115	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3151	-0-	151	151	108	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3102	-0-	2	153	168	1	2934	2	N	-0-					-0-
*01	2913	N	2760	-0-	-153	-0-	183	1	2577	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

08	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

08	12896	X	12437	-0-	-459	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	12217	-0-	-263	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10539	-0-	-1491	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11052	-0-	-1565	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10708	-0-	-1909	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
10	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
12	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
*01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	313	1	4725	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	268	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3927	-0-	-1095	-0-	269	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	2836	-0-	-2054	-0-	322	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	495	-0-	-4558	-0-	304	1	191	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	732	-0-	-4321	-0-	249	1	483	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4197	-0-	-1073	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3587	-0-	-1333	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3565	-0-	-713	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2997	-0-	-785	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3429	-0-	-141	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6752	-0-	-223	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6305	-0-	-565	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6452	-0-	-647	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

08	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5606	-0-	-484	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5848	-0-	-259	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

08	13547	X	13004	-0-	-543	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12522	-0-	-408	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12887	-0-	-474	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11505	-0-	-1245	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12676	-0-	-313	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11947	-0-	-1042	-0-	11947	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

08	1023	X	447	-0-	-576	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	835	-0-	-95	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	961	X	414	-0-	-547	-0-	412	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	720	X	625	-0-	-95	-0-	622	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	868	N	282	-0-	-586	-0-	280	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

08	10044	X	9841	-0-	-203	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8395	-0-	-1205	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8800	-0-	-1337	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7399	-0-	-2738	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2495	-0-	-145	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

08	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	263	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	246	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	258	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	285	-0-	-2385	-0-	285	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	2072	-0-	-687	-0-	333	1	1739	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1207	-0-	-1552	-0-	283	1	924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4951	-0-	-659	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4578	-0-	-1092	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4826	-0-	-1033	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5149	-0-	-710	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

08	9765	X	8682	-0-	-1083	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8109	-0-	-291	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8493	-0-	-187	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8301	-0-	-379	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

08	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7024	-0-	-566	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7225	-0-	-556	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6607	-0-	-771	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6981	-0-	-366	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	352	1	3676	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	370	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	402	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	406	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	458	1	3082	2	N	-0-					-0-
*01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	473	1	3088	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9020	-0-	-745	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8899	-0-	-431	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8991	-0-	-495	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8297	-0-	-853	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8560	-0-	-647	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7023	-0-	-2184	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	201	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2249	-0-	-1291	-0-	197	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	187	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2608	-0-	-1205	-0-	167	1	2441	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	151	1	3130	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8481	-0-	-279	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8465	-0-	-308	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7963	-0-	-810	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2858	-0-	-1575	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2806	-0-	-1627	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	52	-0-	-537	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	181	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	223	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	227	1	2165	2	N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	233	1	2265	2	N	-0-					-0-
*01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	208	1	2356	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	5766	2	7	9	Y	6	6	1			5
09	6150	X	4848	-0-	-1302	-0-	4840	2	8	9	Y	7	5	1			7
10	6200	X	5575	-0-	-625	-0-	5547	2	28	9	Y	25	29	1			3
11	6000	X	5731	-0-	-269	-0-	5706	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	5131	2	33	9	Y	30	31	1			3
*01	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5263	2	26	9	Y	24	24	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1167	-0-	-2223	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1796	-0-	-1924	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1461	-0-	-2259	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4765	-0-	-35	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	275	1	3915	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3454	-0-	-536	-0-	229	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	222	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	191	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	187	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	180	1	3249	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1764	-0-	-127	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4710	-0-	-498	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4656	-0-	-234	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4531	-0-	-209	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	413	-0-	-1075	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	89	-0-	-1411	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	112	-0-	-1841	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11565	-0-	-401	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	11118	-0-	-432	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11425	-0-	-510	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10403	-0-	-967	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11280	-0-	-283	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10842	-0-	-721	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5115	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4605	-0-	-315	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4592	-0-	-492	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4471	-0-	-396	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	1124	2	4	9	Y	4	8	1			7
09	1740	X	987	-0-	-753	-0-	987	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	1798	X	1079	-0-	-719	-0-	1070	2	9	9	Y	8	1	1			7
11	1740	X	1234	-0-	-506	-0-	1225	2	9	9	Y	8	9	1			6
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	974	2	4	9	Y	4	7	1			3
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1282	2	26	9	Y	24	19	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1781	-0-	-978	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2521	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	2550	X	1914	-0-	-636	-0-	1911	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2443	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2838	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	2697	X	1442	-0-	-1255	-0-	1434	2	8	9	Y	7	9	1			1
*01	2511	X	1735	-0-	-776	-0-	1725	2	10	9	Y	9	9	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3849	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	4590	X	2573	-0-	-2017	-0-	2567	2	6	9	Y	5	3	1			5
10	5146	X	3452	-0-	-1694	-0-	3434	2	18	9	Y	16	19	1			2
11	4980	X	3052	-0-	-1928	-0-	3037	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	5146	X	2829	-0-	-2317	-0-	2814	2	15	9	Y	14	15	1			2
*01	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	3109	2	15	9	Y	14	14	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8609	-0-	-271	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8749	-0-	-334	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8067	-0-	-813	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8283	-0-	-893	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
*01	2183	N	2144	-0-	-39	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					107
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					107
10	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					107
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					107
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					107
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	86	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	95	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	104	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	113	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	97	1	2753	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	610	-0-	-1746	-0-	88	1	522	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	3	1	5028	2	N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	26	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	18	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1173	3	4	9	Y	4	6	1			6
09	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	1364	N	756	-0-	-608	-0-	749	3	7	9	Y	6	1	1			5
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1377	3	8	9	Y	7	7	1			5
12	1364	X	1171	-0-	-193	-0-	1163	3	8	9	Y	7	7	1			5
*01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1253	3	19	9	Y	17	16	1			6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	27	1	1718	2	N	-0-					157
09	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	25	1	1591	2	N	-0-					157
10	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	25	1	1642	2	N	-0-					157
11	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	21	1	1366	2	N	1					158
							1	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	27	1	1716	2	N	-0-					158
01	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	18	1	1246	2	N	-0-					158

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5076	-0-	-783	-0-	152	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4686	-0-	-984	-0-	165	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4566	-0-	-1293	-0-	299	1	4267	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4309	-0-	-1151	-0-	318	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	325	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	2568	-0-	-2516	-0-	100	1	2468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	261	1	3553	2	N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	255	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	257	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	261	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	257	1	1833	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	157	1	2743	3	N	-0-					20
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	158	1	2583	3	N	-0-					20
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	3	N	-0-					20
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	166	1	2379	3	N	-0-					20
*12	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	189	1	1786	3	N	-0-					20
01	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	190	1	1258	3	N	-0-					20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
10	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
*01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3229	-0-	-3461	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	45	1	8390	2	N	-0-					-0-
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
*01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6055	-0-	-269	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5615	-0-	-505	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5132	-0-	-975	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4331	-0-	-1776	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	68	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	68	1	3030	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	53	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1422	-0-	-1638	-0-	78	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	66	-0-	-3127	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	3193	X	746	-0-	-2447	-0-	51	1	695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2054	-0-	-2224	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2124	-0-	-2016	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2412	-0-	-1866	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	1808	-0-	-2032	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1818	-0-	-1282	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1770	-0-	-648	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3037	-0-	-1086	-0-	3029	2	8	9	Y	7	10	1			11
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3572	2	164	9	Y	149	10	1			150
10	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3165	2	11	9	Y	10	151	1			9
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3067	2	14	9	Y	13	12	1			10
12	3875	X	2131	-0-	-1744	-0-	2117	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	3875	X	2196	-0-	-1679	-0-	2159	2	37	9	Y	34	32	1			12

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	978	-0-	-789	-0-	975	3	3	9	Y	3					3
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2671	3	10	9	Y	9	1	1			8
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			8
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2187	3	11	9	Y	10	10	1			8
01	2666	X	2067	-0-	-599	-0-	2046	3	21	9	Y	19	20	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3089	-0-	-1034	-0-	3079	3	10	9	Y	9	13	1			14
09	3870	X	2483	-0-	-1387	-0-	2483	3			Y	-0-	13	1			1
10	3999	X	2522	-0-	-1477	-0-	2510	3	12	9	Y	11	2	1			10
11	3870	X	2975	-0-	-895	-0-	2961	3	14	9	Y	13	13	1			10
12	3472	X	2473	-0-	-999	-0-	2456	3	17	9	Y	15	14	1			11
*01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	9	Y	30	30	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	3	9	9	Y	8	12	1			13
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	2630	3			Y	-0-	12	1			1
10	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2987	3	11	9	Y	10	2	1			9
11	3180	X	2702	-0-	-478	-0-	2691	3	11	9	Y	10	11	1			8
12	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2743	3	12	9	Y	11	11	1			8
01	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2887	3	28	9	Y	25	24	1			9

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5771	-0-	-1576	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6882	-0-	-78	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6955	-0-	-237	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4886	-0-	-514	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4566	-0-	-624	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9454	-0-	-218	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9163	-0-	-197	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8290	-0-	-860	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8742	-0-	-713	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9072	-0-	-383	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2743	-0-	-729	-0-	261	1	2482	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2615	-0-	-775	-0-	233	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	259	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	240	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	276	1	4130	2	N	-0-					-0-
*01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	295	1	3688	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8539	-0-	-341	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8806	-0-	-370	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8027	-0-	-853	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8107	-0-	-728	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2904	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	3330	X	2779	-0-	-551	-0-	2773	2	6	9	Y	5	3	1			5
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3432	2	18	9	Y	16	19	1			2
11	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3232	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2949	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
*01	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3048	2	17	9	Y	15	13	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2867	-0-	-403	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6425	-0-	-235	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6158	-0-	-724	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5868	-0-	-792	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5913	-0-	-721	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	33	1	6913	2	N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	199	1	3766	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5885	-0-	-284	-0-	189	1	5696	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	121	1	6593	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6451	-0-	-493	-0-	128	1	6323	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	139	1	6134	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5998	2	8	9	Y	7	6	1			5
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5606	2	12	9	Y	11	5	1			11
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6598	2	32	9	Y	29	37	1			3
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5919	2	30	9	Y	27	25	1			5
12	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	5398	2	36	9	Y	33	35	1			3
*01	6634	X	5077	-0-	-1557	-0-	5051	2	26	9	Y	24	24	1			3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	189	-0-	-183	-0-	189	1			N	-0-					-0-
09	540	X	170	-0-	-370	-0-	170	1			N	-0-					-0-
10	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	1			N	-0-					-0-
11	630	X	146	-0-	-484	-0-	146	1			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	158	1	2016	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	8477	-0-	5377	5377	259	1	8218	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	117	1	3564	2	N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	110	1	3530	2	N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	91	1	4112	2	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	51	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	73	1	4484	2	N	-0-					-0-
*01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	63	1	4856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					69
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					69
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					69
11	6960	X	6937	-0-	-23	-0-	6937	2			N	-0-					69
12	7192	X	7124	-0-	-68	-0-	7124	2			N	-0-					69
01	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	6848	2			N	-0-					69

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6113	-0-	-242	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3552	-0-	-571	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
*01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3489	-0-	-975	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	298	1	4589	2	N	107	159	1	3	8	12
							118	9									
09	5070	X	1111	-0-	-3959	-0-	181	1	918	2	N	11					23
							12	9									
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-					23
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	330	1	4854	2	N	2	2	8			23
							2	9									
12	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	371	1	4566	2	N	2	2	8			23
							2	9									
01	5239	X	3618	-0-	-1621	-0-	286	1	3332	2	N	-0-					23

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2899	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	2521	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3012	2	15	9	Y	14	16	1			2
11	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2658	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2948	2	20	9	Y	18	18	1			2
*01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2791	2	13	9	Y	12	13	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5332	-0-	-713	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5669	-0-	-500	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	172	1	4934	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4506	-0-	-1764	-0-	210	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4127	-0-	-2352	-0-	191	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	200	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4234	-0-	-881	-0-	199	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4466	-0-	-649	-0-	148	1	4318	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

08	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9356	-0-	-254	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8909	-0-	-391	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9179	-0-	-431	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8443	-0-	-1043	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

08	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4539	-0-	-501	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4261	-0-	-730	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	12	1	8082	2	N	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6	1	6935	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	2655	-0-	-5281	-0-	133	1	2522	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6184	-0-	-1646	-0-	116	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5823	-0-	-2268	-0-	79	1	5744	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	1238	-0-	-6853	-0-	84	1	1154	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

08	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	1523	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1710	X	1411	-0-	-299	-0-	1409	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1796	2	11	9	Y	10	11	1			1
*01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	Y	8	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

08	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2571	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	1991	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	2201	2	11	9	Y	10	12	1			1
11	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2308	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	2697	X	2307	-0-	-390	-0-	2293	2	14	9	Y	13	14	1			1
*01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2287	2	11	9	Y	10	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

08	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	4191	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	4500	X	3443	-0-	-1057	-0-	3436	2	7	9	Y	6	3	1			7
10	4402	X	3783	-0-	-619	-0-	3766	2	17	9	Y	15	22	1			-0-
11	4260	X	2785	-0-	-1475	-0-	2772	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	4265	2	23	9	Y	21	20	1			2
*01	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4064	2	21	9	Y	19	19	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1740	X	143	-0-	-1597	-0-	141	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1767	X	1621	-0-	-146	-0-	1613	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1560	X	1462	-0-	-98	-0-	1453	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y	7	8	1			1
*01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1547	2	8	9	Y	7	7	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

08	3689	X	1970	-0-	-1719	-0-	1970	2			N	-0-					46
09	3570	X	1767	-0-	-1803	-0-	1767	2			N	-0-					46
10	3441	X	2219	-0-	-1222	-0-	2219	2			N	-0-					46
11	3330	X	2033	-0-	-1297	-0-	2033	2			N	-0-					46
12	3007	X	1483	-0-	-1524	-0-	1483	2			N	-0-					46
01	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

08	10013	X	9448	-0-	-565	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8852	-0-	-598	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8460	-0-	-1305	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8477	-0-	-973	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8832	-0-	-654	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8918	-0-	-537	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

08	9331	X	8849	-0-	-482	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8399	-0-	-361	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8515	-0-	-537	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	4691	-0-	-3859	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

08	4526	X	4354	-0-	-172	-0-	264	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	218	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	209	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	227	1	3954	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	569	-0-	-3771	-0-	120	1	449	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	182	1	3462	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

08	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	38	1	2766	2	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	41	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	50	1	3332	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	65	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	108	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	124	1	2545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7686	2	10	9	Y	9	8	1			6
09	7470	X	4985	-0-	-2485	-0-	4979	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	7719	X	7570	-0-	-149	-0-	7534	2	36	9	Y	33	34	1			4
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7523	2	35	9	Y	32	30	1			6
12	7533	X	6772	-0-	-761	-0-	6728	2	44	9	Y	40	43	1			3
*01	7533	X	6603	-0-	-930	-0-	6570	2	33	9	Y	30	30	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	3884	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	4350	X	1261	-0-	-3089	-0-	1258	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	4278	X	3680	-0-	-598	-0-	3663	2	17	9	Y	15	16	1			2
11	4140	X	2802	-0-	-1338	-0-	2788	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	3497	2	19	9	Y	17	17	1			2
*01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3473	2	17	9	Y	15	15	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4523	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	4830	X	885	-0-	-3945	-0-	885	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	4991	X	3459	-0-	-1532	-0-	3445	2	14	9	Y	13	12	1			1
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5726	2	25	9	Y	23	20	1			4
12	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4718	2	34	9	Y	31	32	1			3
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5153	2	26	9	Y	24	24	1			3

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3474	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	3660	X	1123	-0-	-2537	-0-	1123	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	3782	X	2411	-0-	-1371	-0-	2399	2	12	9	Y	11	9	1			2
11	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	3395	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3330	2	19	9	Y	17	18	1			2
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3538	2	18	9	Y	16	16	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	Y	16	4	1			12
12	3100	N	4912	-0-	1812	1812	4879	2	33	9	Y	30	40	1			2
*01	3100	N	4053	-0-	953	2765	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2760	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	2910	X	1778	-0-	-1132	-0-	1774	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2500	2	12	9	Y	11	14	1			1
11	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	2891	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4776	2	32	9	Y	29	28	1			3
*01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5765	2	31	9	Y	28	28	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	665	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5	1	1			4
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	Y	6	6	1			4
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	Y	14	13	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3382	2	10	9	Y	9	13	1			13
09	3330	X	2556	-0-	-774	-0-	2556	2			Y	-0-	12	1			1
10	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2798	2	10	9	Y	9	2	1			8
11	3330	X	2821	-0-	-509	-0-	2808	2	13	9	Y	12	11	1			9
12	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2792	2	13	9	Y	12	12	1			9
01	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	2825	2	32	9	Y	29	28	1			10

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13185	X	4448	-0-	-8737	-0-	185	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4821	-0-	-1509	-0-	182	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4345	-0-	-2196	-0-	232	1	4113	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	242	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	3511	-0-	-2937	-0-	107	1	3404	2	N	-0-					-0-
*01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	231	1	7369	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	148	1	2187	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1291	-0-	-599	-0-	125	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	174	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1329	-0-	-921	-0-	187	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	151	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	166	1	497	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3228	-0-	-771	-0-	3228	2			N	-0-					55
09	3960	X	1008	-0-	-2952	-0-	1008	2			N	-0-					55
10	4092	X	4008	-0-	-84	-0-	4008	2			N	-0-					55
11	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	3747	2			N	-0-					55
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					55
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2017	-0-	-29	-0-	2008	3	9	9	Y	8	10	1			12
09	2520	X	2416	-0-	-104	-0-	2415	3	1	9	Y	1	12	1			1
10	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2364	3	18	9	Y	16	3	1			14
11	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2390	3	13	9	Y	12	17	1			9
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2961	3	8	9	Y	7	11	1			5
01	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	2319	3	12	9	Y	11	11	1			5

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					67
09	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	2058	2			N	-0-					67
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					67
11	2820	N	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					67
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					67
01	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6563	-0-	-226	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4766	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	4800	X	1183	-0-	-3617	-0-	1183	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5635	2	30	9	Y	27	24	1			3
11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4635	2	23	9	Y	21	20	1			4
12	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4306	2	29	9	Y	26	28	1			2
*01	5673	X	4352	-0-	-1321	-0-	4330	2	22	9	Y	20	20	1			2

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1857	-0-	-363	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2832	-0-	-768	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4689	-0-	-321	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4173	-0-	-717	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1995	-0-	-1322	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2463	-0-	-747	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1256	-0-	-2061	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	983	-0-	-2227	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	894	-0-	-2423	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	725	-0-	-1817	-0-	725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	597	-0-	-3681	-0-	597	2			Y	-0-					12
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					12
10	3999	X	1323	-0-	-2676	-0-	1323	2			Y	-0-					12
11	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	1639	2			Y	-0-					12
12	682	X	10	-0-	-672	-0-	10	2			Y	-0-					12
*01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	161	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	124	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	114	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	84	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1804	-0-	-1978	-0-	52	1	1752	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

08	6944	X	234	-0-	-6710	-0-	234	1			N	-0-					-0-
09	210	X	180	-0-	-30	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	946	-0-	-1968	-0-	404	1	542	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	417	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	474	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	961	X	290	-0-	-671	-0-	290	1			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

08	3007	X	788	-0-	-2219	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	368	-0-	-2182	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	19	1	2598	2	N	-0-					-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

08	6913	X	6343	-0-	-570	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5332	-0-	-1358	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5226	-0-	-1687	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5026	-0-	-1634	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5126	-0-	-1663	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5050	-0-	-1305	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3134	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	2573	2	6	9	Y	5	2	1			5
10	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	3057	2	14	9	Y	13	17	1			1
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	2991	2	15	9	Y	14	12	1			3
12	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3112	2	20	9	Y	18	19	1			2
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3170	2	17	9	Y	15	15	1			2

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	121	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	69	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	113	1	2674	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	127	1	2754	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	129	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	145	1	2814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

08	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

08	7905	X	7055	-0-	-850	-0-	2	1	7053	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6811	-0-	-839	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6969	-0-	-936	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6556	-0-	-314	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*12	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	27	1	5979	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	3722	-0-	-3346	-0-	95	1	3627	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

08	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	2885	2			N	-0-					81
09	3450	X	2631	-0-	-819	-0-	2631	2			N	-0-					81
10	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					81
11	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	3365	2			N	-0-					81
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					81
*01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6941	-0-	-747	-0-	193	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6525	-0-	-915	-0-	181	1	6344	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7268	-0-	-420	-0-	147	1	7121	2	N	-0-					-0-
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	98	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	104	1	7231	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7030	-0-	-224	-0-	105	1	6925	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	164	1	5493	2	Y	103	103	1			9
							113	9									
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	164	1	4660	2	Y	-0-					9
10	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	331	1	3354	2	Y	-0-					9
11	5580	X	4269	-0-	-1311	-0-	239	1	4030	2	Y	-0-					9
12	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	247	1	4233	2	Y	-0-					9
01	5766	X	3646	-0-	-2120	-0-	242	1	3404	2	Y	-0-					9

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	75	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	82	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	82	1	1805	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1722	-0-	-858	-0-	82	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	155	-0-	-2511	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	131	1	431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	130	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	73	1	2202	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2976	X	2046	-0-	-930	-0-	107	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	119	1	2411	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2976	X	1534	-0-	-1442	-0-	86	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	93	1	2221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3942	-0-	-1824	-0-	88	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4252	-0-	-1328	-0-	114	1	4138	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4103	-0-	-1136	-0-	159	1	3944	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	130	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3579	-0-	-1443	-0-	113	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	165	1	3706	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	235	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	199	1	483	2	N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	252	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	234	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	237	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	240	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	185	1	4539	3	N	-0-					80
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	210	1	5440	3	N	-0-					80
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	112	1	4892	3	N	-0-					80
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	144	1	6058	3	N	-0-					80
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	151	1	6017	3	N	-0-					80
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	143	1	3777	3	N	-0-					80

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4030	-0-	-868	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4075	-0-	-513	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
*01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
12	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
*01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	5387	2	8	9	Y	7	6	1			5
09	5790	X	4712	-0-	-1078	-0-	4702	2	10	9	Y	9	4	1			10
10	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5773	2	28	9	Y	25	32	1			3
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5514	2	26	9	Y	24	21	1			6
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6973	2	44	9	Y	40	42	1			4
*01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7433	2	37	9	Y	34	34	1			4

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3611	-0-	-1039	-0-	30	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	2360	-0-	-2140	-0-	36	1	2324	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	36	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2090	-0-	-1390	-0-	37	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	26	1	4500	2	N	-0-					-0-
*01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	28	1	4708	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	1003	-0-	-3368	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	175	-0-	-4055	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	32	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	56	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	18	1	4767	2	N	-0-					-0-
*01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	2150	2	N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5627	-0-	-1503	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6580	-0-	-320	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6691	-0-	-98	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8238	-0-	-876	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7584	-0-	-662	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	89	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	97	1	2294	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	117	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	114	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	113	1	2292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2707	2			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5391	-0-	-685	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	5127	-0-	-856	-0-	5127	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	208	1	2385	2	N	-0-			-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	139	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	243	1	3212	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	195	1	3045	2	N	-0-			-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	239	1	3509	2	N	-0-			-0-
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	236	1	3471	2	N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	4593	-0-	-1197	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
10	5580	X	3662	-0-	-1918	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	3560	-0-	-2206	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	4028	-0-	-1738	-0-	4028	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8885	-0-	8885	8885	347	1	8536	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	14B2	EXT	16534	-0-	16534	25419	233	1	16301	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12711	-0-	12711	38130	15	1	12696	2	N	-0-					-0-
12	55707	X	17577	-0-	-38130	-0-	591	1	16986	2	N	-0-					-0-
*01	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	371	1	15433	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	37	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4246	-0-	-884	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4335	-0-	-749	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4159	-0-	-671	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3393	-0-	-1598	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	228	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3408	-0-	-1062	-0-	148	1	3260	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	1489	-0-	-3130	-0-	219	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	3806	-0-	-844	-0-	198	1	3608	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	3792	-0-	-1013	-0-	203	1	3589	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	1609	-0-	-3196	-0-	214	1	1395	2	N	-0-			-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

08	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	113	1	5080	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	103	1	4944	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	109	1	4878	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	104	1	4673	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	120	1	4819	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	92	1	3681	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

08	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	171	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	129	1	3005	2	N	-0-			-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	144	1	3213	2	N	-0-			-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	147	1	3529	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	130	1	2497	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	1570	-0-	-1778	-0-	164	1	1406	2	N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

08	3162	X	1296	-0-	-1866	-0-	249	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	89	1	448	2	N	-0-			-0-
10	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-			-0-
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	101	-0-	-1201	-0-	101	1			N	-0-			-0-
01	1302	X	163	-0-	-1139	-0-	163	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6462	-0-	-668	-0-	6462	2			N	-0-					108
09	6900	X	5283	-0-	-1617	-0-	5283	2			N	-0-					108
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					108
11	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6497	2			N	-0-					108
12	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	2			N	-0-					108
01	7130	X	6675	-0-	-455	-0-	6675	2			N	-0-					108

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	117	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	110	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	126	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	166	1	1868	2	N	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4317	-0-	-1387	-0-	477	1	3840	2	Y	-0-					26
09	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	273	1	3107	2	Y	-0-					26
10	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	398	1	3824	2	Y	-0-					26
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	374	1	3299	2	Y	-0-					26
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	394	1	3480	2	Y	57	68	1	2	8	13
							63	9									
01	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	320	1	3154	2	Y	-0-					13

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	115	1	5125	2	N	-0-					28
09	5190	X	3098	-0-	-2092	-0-	138	1	2960	2	N	-0-					28
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	179	1	5109	2	N	-0-					28
11	5430	X	4625	-0-	-805	-0-	172	1	4452	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	179	1	4973	2	N	101	85	1			44
							111	9									
01	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	187	1	4699	2	N	-0-					44

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3824	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2374	-0-	-788	-0-	2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4562	-0-	-212	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	1502	-0-	-3396	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	146	1	3394	2	N	-0-					74
09	2610	X	1868	-0-	-742	-0-	938	1	930	2	N	-0-					74
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1841	1	1877	2	N	-0-					74
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	2007	1	2730	2	N	-0-					74
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	1964	1	2731	2	N	-0-					74
*01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1801	1	2560	2	N	-0-					74

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5625	-0-	-575	-0-	427	1	5198	2	N	-0-					98
09	6000	X	3616	-0-	-2384	-0-	343	1	3273	2	N	-0-					98
10	6200	X	5566	-0-	-634	-0-	471	1	5095	2	N	-0-					98
11	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	391	1	5165	2	N	3	3	8			98
							3	9									
12	6045	X	4599	-0-	-1446	-0-	419	1	4178	2	N	2	2	8			98
							2	9									
01	5611	X	5604	-0-	-7	-0-	410	1	5194	2	N	-0-					98

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	19	1	2207	2	N	-0-					22
09	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	12	1	1746	2	N	-0-					22
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	2	N	-0-					22
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	18	1	2081	2	N	-0-					22
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2203	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	65	1	1686	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3660	2			N	-0-					16
09	3840	X	3053	-0-	-787	-0-	3053	2			N	-0-					16
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					16
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					16
12	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					16
*01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	2938	-0-	-1960	-0-	49	1	2889	2	N	-0-					12
09	4350	X	885	-0-	-3465	-0-	51	1	834	2	N	-0-					12
10	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	77	1	2266	2	N	-0-					12
11	3060	X	1887	-0-	-1173	-0-	120	1	1767	2	N	-0-					12
12	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	82	1	2758	2	N	1	1	8			12
							1	9									
01	2945	X	927	-0-	-2018	-0-	78	1	849	2	N	-0-					12

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			Y	-0-					3
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	2139	2			Y	-0-					3
10	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2433	2	3	9	Y	3					6
11	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2639	2			Y	-0-					6
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2688	2	6	9	Y	5					11
*01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	1980	X	1971	-0-	-9	-0-	1968	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	2023	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10	8	1			2
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	Y	12	13	1			1
*01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10	10	1			1

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4509	-0-	-261	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3376	-0-	-1553	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1846	-0-	-2924	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6219	-0-	-1190	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5129	-0-	-1501	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5844	-0-	-976	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4779	-0-	-1821	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5410	-0-	-1038	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	179	1	8339	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	6151	-0-	-2399	-0-	81	1	6070	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	5598	-0-	-2276	-0-	107	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	5217	-0-	-3033	-0-	91	1	5126	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5284	-0-	-3241	-0-	83	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	5589	-0-	-2936	-0-	154	1	5435	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3019	-0-	-81	34	184	1	2835	2	N	-0-					31
09	1160	N	1126	-0-	-34	-0-	153	1	973	2	N	-0-					31
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	306	1	2979	2	N	-0-					31
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	196	1	2138	2	N	-0-					31
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	N	-0-					31
*01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	184	1	1935	2	N	13	29	1			15
							14	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2236	-0-	-275	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4668	-0-	-354	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4404	-0-	-456	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3524	-0-	-1498	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3817	-0-	-430	-0-	3817	2			Y	-0-					21
09	4110	X	3472	-0-	-638	-0-	3472	2			Y	-0-					21
10	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	4166	2	10	9	Y	9					30
11	3960	X	3936	-0-	-24	-0-	3936	2			Y	-0-					30
12	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	3987	2			Y	-0-					30
01	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3978	2	11	9	Y	10					40

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6136	-0-	-343	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6083	-0-	-272	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2046	-0-	-1240	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4914	-0-	-46	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4622	-0-	-178	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	293	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	277	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	336	-0-	-1307	-0-	336	1			N	-0-					-0-
11	2100	N	1381	-0-	-719	-0-	368	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	743	-0-	-1334	-0-	346	1	397	2	N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	300	1	124	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	169	1	522	2	N	-0-					-0-
09	510	N	204	-0-	-306	-0-	204	1			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	158	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3099	-0-	99	99	162	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4142	-0-	1042	1141	107	1	4035	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5584	-0-	2484	3625	40	1	5544	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3594	-0-	-343	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2724	-0-	-1356	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3155	-0-	-1061	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3118	-0-	-962	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3472	-0-	-372	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	265	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	570	N	130	-0-	-440	-0-	129	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	302	1	766	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	273	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	282	1	679	2	N	-0-					-0-
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	218	1	2	9	N	2	2	8			-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	35	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3498	-0-	-462	-0-	81	1	3417	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2677	-0-	-1353	-0-	122	1	2555	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	64	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	82	1	3542	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	71	1	3556	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	132	1	3621	2	Y	1					33
							1	9									
09	3660	X	3104	-0-	-556	-0-	100	1	3004	2	Y	-0-					33
10	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	155	1	3380	2	Y	-0-					33
11	3630	X	3184	-0-	-446	-0-	141	1	3043	2	Y	-0-					33
12	3751	X	2694	-0-	-1057	-0-	141	1	2553	2	Y	-0-					33
01	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	169	1	3048	2	Y	-0-					33

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	2	1	6260	2	Y	-0-					41
09	6390	X	5345	-0-	-1045	-0-	4	1	5341	2	Y	-0-					41
10	6603	X	6135	-0-	-468	-0-	32	1	6103	2	Y	-0-					41
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	2	Y	-0-					41
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	66	1	7082	2	Y	-0-					41
*01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	66	1	7348	2	Y	-0-					41

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	227	1	2847	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-	215	1	3088	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2681	-0-	-1380	-0-	203	1	2478	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	586	-0-	-3344	-0-	239	1	347	2	N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	206	1	4708	2	N	-0-					-0-
*01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	170	1	4045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4662	-0-	-949	-0-	259	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4185	-0-	-1245	-0-	260	1	3925	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	2954	-0-	-2843	-0-	244	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3027	-0-	-2583	-0-	280	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4089	-0-	-1708	-0-	301	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	360	1	3987	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	103	1	4015	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	67	1	3463	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	105	1	4229	2	Y	-0-					19
11	4350	X	3613	-0-	-737	-0-	129	1	3481	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	123	1	3838	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
01	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	118	1	3674	2	Y	-0-					19

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3678	-0-	-612	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3897	-0-	-183	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
*01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	4231	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	4023	2	7	9	Y	6	3	1			7
10	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	4413	2	21	9	Y	19	24	1			2
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4257	2	21	9	Y	19	17	1			4
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4338	2	28	9	Y	25	27	1			2
01	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4201	2	22	9	Y	20	20	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

08	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	222	1	3140	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	3390	X	1792	-0-	-1598	-0-	228	1	1564	2	N	-0-					13
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	341	1	2783	2	N	-0-					13
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	314	1	3293	2	N	-0-					13
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	376	1	2725	2	N	168	167	1			14
							185	9									
01	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	421	1	2580	2	N	-0-					14

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

08	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4469	-0-	-301	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2495	-0-	-2434	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

08	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3009	-0-	-651	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

08	5394	X	4350	-0-	-1044	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4880	-0-	-280	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4384	-0-	-948	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	182	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	164	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	152	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	189	1	1274	2	N	-0-					-0-
*01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	126	1	1409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4321	-0-	-989	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4141	-0-	-1346	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5636	-0-	-750	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5506	-0-	-880	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4611	-0-	-9	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4507	-0-	-473	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
*01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	74	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	64	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2221	-0-	-1561	-0-	62	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3585	-0-	-555	-0-	90	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3420	-0-	-982	-0-	68	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	1106	-0-	-3296	-0-	53	1	1053	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4411	-0-	-779	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4799	-0-	-1308	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5	5	1			7
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	975	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	X	453	-0-	-818	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	1			2
01	1271	X	505	-0-	-766	-0-	488	2	17	9	Y	15	12	1			5

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	182	1	3459	2	Y	-0-					9
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	176	1	2905	2	Y	-0-					9
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	209	1	4187	2	Y	-0-					9
11	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					9
12	3627	X	2795	-0-	-832	-0-	163	1	2632	2	Y	-0-					9
01	4402	X	2783	-0-	-1619	-0-	162	1	2621	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	32	1	3971	2	N	-0-			55
09	4080	X	3275	-0-	-805	-0-	25	1	3250	2	N	-0-			55
10	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	31	1	3611	2	N	-0-			55
11	3930	X	3436	-0-	-494	-0-	25	1	3411	2	N	-0-			55
12	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	31	1	2892	2	N	-0-			55
01	3999	X	21	-0-	-3978	-0-	21	1			N	-0-			55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

08	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	179	1	1987	2	Y	-0-			31
09	2880	X	2293	-0-	-587	-0-	140	1	2153	2	Y	-0-			31
10	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	162	1	2650	2	Y	-0-			31
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-			31
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	183	1	2819	2	Y	-0-			31
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	224	1	3223	2	Y	-0-			31

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
*01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			31
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			31
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			31
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
10	2635	X	1465	-0-	-1170	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
11	2640	X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
01	2728	X	1999	-0-	-729	-0-	1999	2			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2849	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2880	X	2108	-0-	-772	-0-	2104	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2747	2	15	9	Y	14	16	1			2
11	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2638	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2597	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	7	8	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					15
09	2580	X	2126	-0-	-454	-0-	2126	2			N	-0-					15
10	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			N	-0-					15
11	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			N	-0-					15
12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					15
*01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					15

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3140	-0-	-340	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3002	-0-	-208	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2840	-0-	-477	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3343	-0-	-594	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	174	1	4550	2	N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	177	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	221	1	4271	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	242	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	287	1	3770	2	N	-0-					-0-
*01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	385	1	4463	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	59	1	3313	2	N	-0-					-0-
*01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	879	-0-	-609	-0-	878	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1353	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1423	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1444	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	4	5	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	2736	-0-	-2131	-0-	228	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	1895	-0-	-2695	-0-	207	1	1688	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3061	-0-	-1899	-0-	282	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2700	-0-	-2100	-0-	382	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	254	-0-	-4706	-0-	254	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	2192	-0-	-877	-0-	273	1	1919	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	1700	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	3	1	1			3
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1915	2	11	9	Y	10	12	1			1
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1825	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	1922	X	1571	-0-	-351	-0-	1564	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2266	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2396	2	6	9	Y	5	2	1			5
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3053	2	15	9	Y	14	17	1			2
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3176	2	18	9	Y	16	17	1			2
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3242	2	23	9	Y	21	21	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1086	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1612	N	687	-0-	-925	-0-	684	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1116	N	82	-0-	-1034	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1077	1	6708	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	756	1	9324	2	N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	838	1	8764	2	N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1018	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	1063	1	9641	2	N	-0-					-0-
*01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	265	1	14432	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5607	-0-	-573	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5674	-0-	-340	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5108	-0-	-652	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4118	-0-	-1803	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4157	-0-	-73	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4066	-0-	-491	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1415	-0-	-1685	-0-	1413	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2730	X	1868	-0-	-862	-0-	1865	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	2500	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3686	2	18	9	Y	16	14	1			3
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4108	2	28	9	Y	25	26	1			2
*01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4134	2	21	9	Y	19	19	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8262	-0-	-325	-0-	78	1	8184	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8314	-0-	-116	-0-	94	1	8218	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	8711	X	8273	-0-	-438	-0-	96	1	8177	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	89	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	6891	-0-	-1696	-0-	93	1	6798	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7000	-0-	-1587	-0-	97	1	6903	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1519	-0-	-465	-0-	139	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	123	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	841	-0-	-1019	-0-	124	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	179	-0-	-1621	-0-	179	1			N	-0-					-0-
12	1891	X	1090	-0-	-801	-0-	133	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	118	-0-	-1773	-0-	118	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8547	-0-	-9	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7982	-0-	-118	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7893	-0-	-477	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7874	-0-	-406	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7677	-0-	-879	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7747	-0-	-809	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1660	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1293	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1364	N	525	-0-	-839	-0-	523	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	1620	N	317	-0-	-1303	-0-	314	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1333	N	680	-0-	-653	-0-	677	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	527	N	312	-0-	-215	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1650	X	1158	-0-	-492	-0-	1156	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	1575	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10	11	1			1
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1824	2	10	9	Y	9	9	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	886	-0-	-912	-0-	120	1	766	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	69	1	588	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	132	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	153	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	164	1	1019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6669	-0-	-678	-0-	19	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6499	-0-	-611	-0-	61	1	6437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7347	X	6340	-0-	-1007	-0-	164	1	6176	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	191	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6164	-0-	-780	-0-	156	1	6008	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	197	1	5913	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

08	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

08	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	115	1	2663	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2608	-0-	-92	-0-	98	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	73	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	92	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	88	1	2511	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	92	1	2478	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

08	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3681	-0-	-819	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2525	-0-	-1825	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					70
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					70
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					70
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					70
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					70
01	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	36	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4868	-0-	-1342	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5659	-0-	-820	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6351	-0-	-128	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4410	2	1	9	Y	1					43
09	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2			Y	-0-					43
10	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			Y	-0-					43
11	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	4137	2			Y	-0-					43
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	4270	2			Y	-0-					43
01	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	4184	2			Y	-0-					43

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	Y	7	4	1			3
*01	3100	N	6038	-0-	2938	2938	6008	2	30	9	Y	27	27	1			3

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8217	-0-	-587	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7932	-0-	-588	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7604	-0-	-436	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7587	-0-	-721	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7724	-0-	-491	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1740	X	1127	-0-	-613	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1798	X	920	-0-	-878	-0-	916	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1740	X	1640	-0-	-100	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1591	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	1537	2	8	9	Y	7	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	570	N	195	-0-	-375	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

08	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	4285	2			N	-0-					21
09	4200	X	3748	-0-	-452	-0-	3748	2			N	-0-					21
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			N	-0-					21
11	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2			N	-0-					21
12	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4162	2	25	9	N	23					44
01	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					44

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

08	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3356	-0-	-1534	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4809	-0-	-111	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4778	-0-	-244	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	365	-0-	-596	-0-	365	1			N	-0-					-0-
09	930	N	357	-0-	-573	-0-	357	1			N	-0-					-0-
10	899	N	377	-0-	-522	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2267	-0-	-1205	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2248	-0-	-1172	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2116	-0-	-1418	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1952	-0-	-1468	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2026	-0-	-702	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	39	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	48	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	74	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	91	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	90	1	1624	2	N	-0-					-0-
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	56	1	2192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3389	-0-	-1509	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3229	-0-	-1421	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	2	1	3926	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			Y	-0-					3
09	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	3132	2			Y	-0-					3
10	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3563	2	4	9	Y	4					7
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			Y	-0-					7
12	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3457	2	8	9	Y	7					14
01	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3386	2			Y	-0-					14

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3298	-0-	-825	-0-	3295	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3780	X	1978	-0-	-1802	-0-	1972	2	6	9	Y	5	3	1			5
10	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	3154	2	15	9	Y	14	17	1			2
11	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3267	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	3337	2	21	9	Y	19	20	1			2
*01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3207	2	17	9	Y	15	15	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1052	1	276	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1018	1	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	833	1			N	-0-					-0-
12	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	1			N	-0-					-0-
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	6594	2	1	9	Y	1	1	8			6
09	6570	X	5629	-0-	-941	-0-	5629	2			Y	-0-					6
10	6789	X	6645	-0-	-144	-0-	6636	2	9	9	Y	8					14
11	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					14
12	6789	X	6519	-0-	-270	-0-	6506	2	13	9	Y	12					26
01	6634	X	6450	-0-	-184	-0-	6450	2			Y	-0-					26

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	2098	2	2	9	Y	2	2	8			11
09	2280	X	1682	-0-	-598	-0-	1678	2	4	9	Y	4					15
10	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			Y	-0-					15
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					15
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					15
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					15

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4478	-0-	-472	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3856	-0-	-1094	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3895	-0-	-724	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3666	-0-	-1074	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3451	-0-	-1447	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	189	1	4163	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4044	-0-	-396	-0-	183	1	3861	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	200	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	148	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3638	-0-	-702	-0-	170	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	188	1	3818	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5082	-0-	-684	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5457	-0-	-393	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5574	-0-	-533	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5374	-0-	-536	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5419	-0-	-223	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5024	-0-	-804	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4682	-0-	-958	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4867	-0-	-682	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2245	-0-	-425	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	1			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	356	1	4	9	N	4	4	8			-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
11	360	X	335	-0-	-25	-0-	335	1			N	-0-					-0-
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	1			N	-0-					-0-
01	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3876	-0-	-1053	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3307	-0-	-1463	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3646	-0-	-1283	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3277	-0-	-1652	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5356	-0-	-44	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2068	-0-	-846	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2223	-0-	-327	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	153	1	3307	2	N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	161	1	5994	2	N	-0-					-0-
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	183	1	5458	2	N	-0-					-0-
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	175	1	4565	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	303	1	2793	2	N	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	331	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	234	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	254	1	1471	2	N	-0-					-0-
*01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	280	1	2337	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	208	1	1210	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	303	1	1532	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	248	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	263	1	1401	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	223	1	1380	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	200	1	1686	2	Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	4634	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	4004	2			Y	-0-					24
10	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	2			Y	-0-					24
11	4620	X	4146	-0-	-474	-0-	4146	2			Y	-0-					24
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4356	2	22	9	Y	20					44
01	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	4340	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6507	-0-	-685	-0-	1	1	6506	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6214	-0-	-746	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6059	-0-	-1133	-0-	15	1	6044	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6170	-0-	-700	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5239	-0-	-1798	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6178	-0-	-332	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3538	-0-	-740	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2962	-0-	-1316	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5243	-0-	-307	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5166	-0-	-114	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5188	-0-	-237	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10994	-0-	-445	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9794	-0-	-1645	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10290	-0-	-420	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10449	-0-	-618	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9994	-0-	-1011	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6312	-0-	-446	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6171	-0-	-369	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5970	-0-	-695	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6069	-0-	-317	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5462	-0-	-924	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5647	-0-	-1049	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6101	-0-	-259	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	45	1	12419	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	56	1	11554	2	N	-0-					-0-
10	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	23	1	12630	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	6651	-0-	-3369	-0-	53	1	6598	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	6102	-0-	-4252	-0-	88	1	6014	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	6705	-0-	-3649	-0-	80	1	6625	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

08	4061 X	2678	-0-	-1383	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	2745	-0-	-1185	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3534	-0-	-527	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	2923	-0-	-611	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

08	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	102	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2559	-0-	-471	-0-	92	1	2467	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	100	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2076	-0-	-954	-0-	110	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	3131 X	2237	-0-	-894	-0-	83	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	113	1	3000	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

08	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2360	-0-	-1240	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	2709	-0-	-980	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	2731	-0-	-927	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

08	5239 X	4827	-0-	-412	-0-	4827	2			Y	-0-					65
09	4920 X	4099	-0-	-821	-0-	4092	2	7	9	Y	6					71
10	5084 X	4915	-0-	-169	-0-	4915	2			Y	-0-					71
11	4800 X	4712	-0-	-88	-0-	4712	2			Y	-0-					71
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					71
01	4929 X	4781	-0-	-148	-0-	4781	2			Y	-0-					71

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

08	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4818	-0-	-328	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4554	-0-	-716	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5444	-0-	-1128	-0-	9	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5516	-0-	-844	-0-	11	1	5505	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4917	-0-	-1655	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4369	-0-	-1781	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5212	-0-	-1143	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3529	-0-	-221	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3496	-0-	-164	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	178	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	241	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	219	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	370	-0-	-980	-0-	221	1	149	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					-0-
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5917	-0-	-1043	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6734	-0-	-226	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
*01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3597	-0-	-573	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3610	-0-	-699	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3407	-0-	-902	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3240	-0-	-790	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2940	-0-	-990	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3004	-0-	-1057	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4270	-0-	-140	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5427	-0-	-835	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5531	-0-	-199	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4557	-0-	-1364	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4601	-0-	-1103	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8583	-0-	-717	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8693	-0-	-917	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9284	-0-	-47	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9098	-0-	-140	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7752	-0-	-897	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7935	-0-	-75	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7960	-0-	-503	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6963	-0-	-1227	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7498	-0-	-965	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7174	-0-	-1041	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	1132	-0-	-2867	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	667	-0-	-3203	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	418	-0-	-3364	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3797	-0-	-733	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3922	-0-	-338	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
*01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	1066	-0-	-4762	-0-	145	1	921	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	3359	-0-	-2281	-0-	255	1	3104	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	3374	-0-	-2454	-0-	216	1	3158	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	175	1	4317	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4966	-0-	-25	-0-	182	1	4784	2	N	-0-			-0-
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	182	1	5656	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

08	7347	X	6552	-0-	-795	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	6186	-0-	-924	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6331	-0-	-1016	-0-	6331	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	6458	-0-	-579	-0-	6458	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	6390	-0-	-151	-0-	6390	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

08	2170	X	1139	-0-	-1031	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
10	2170	X	1681	-0-	-489	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

08	4247	X	3953	-0-	-294	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3456	-0-	-594	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

08	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	88	1	4136	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3931	-0-	-1289	-0-	103	1	3828	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	165	1	4272	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3966	-0-	-1254	-0-	129	1	3837	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	123	1	3418	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	121	1	3078	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4405	-0-	-545	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4077	-0-	-633	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

08	7967	X	7302	-0-	-665	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6920	-0-	-790	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7220	-0-	-747	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6847	-0-	-383	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6816	-0-	-655	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6695	-0-	-621	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

08	5859	X	5677	-0-	-182	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5259	-0-	-848	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5421	-0-	-489	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5219	-0-	-733	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

08	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5439	-0-	-291	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5293	-0-	-107	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5842	-0-	-248	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5824	-0-	-266	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6069	-0-	-224	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6048	-0-	-245	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

08	9951	X	9091	-0-	-860	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9108	-0-	-252	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8509	-0-	-1008	-0-	16	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8998	-0-	-32	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9036	-0-	-388	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9102	-0-	-322	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

08	11501	X	10826	-0-	-675	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10294	-0-	-746	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10377	-0-	-1031	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10087	-0-	-683	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10361	-0-	-675	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	128	1	4248	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3899	-0-	-661	-0-	129	1	3770	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	2933	-0-	-1376	-0-	151	1	2782	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3146	-0-	-1084	-0-	109	1	3037	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	123	1	3398	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	123	1	3335	2	N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	150	1	5373	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4149	-0-	-471	-0-	151	1	3998	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3037	-0-	-1737	-0-	140	1	2897	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	5052	-0-	-318	-0-	260	1	4792	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4012	-0-	-1537	-0-	352	1	3660	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3167	-0-	-2351	-0-	297	1	2870	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6386	-0-	3286	3286	337	1	6049	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	13790	-0-	10790	14076	623	1	13167	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	11174	-0-	8074	22150	194	1	10980	2	N	-0-			-0-
11	31617	X	9467	-0-	-22150	-0-	113	1	9354	2	N	-0-			-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
*01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	117	1	9364	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4747	-0-	-623	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	4423	-0-	-1064	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	4544	-0-	-695	-0-	4544	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9746	-0-	-608	-0-	9746	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9049	-0-	-971	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	9036	-0-	-1225	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	8802	-0-	-1128	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	5598	-0-	-4601	-0-	36	1	5562	2	N	-0-			-0-
*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7358	-0-	-640	-0-	7358	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	7428	-0-	-132	-0-	7428	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	7361	-0-	-79	-0-	7361	2			N	-0-			-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7372	-0-	-316	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	7356	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	15	1	3158	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	13	1	3029	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	11	1	3322	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1729	-0-	-1331	-0-	17	1	1712	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	19	1	2611	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	19	1	3021	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6831	-0-	-219	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6876	-0-	-378	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2764	-0-	-896	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1629	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1891	X	1052	-0-	-839	-0-	1046	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	1532	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	1922	X	1376	-0-	-546	-0-	1367	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1914	2	9	9	Y	8	8	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5343	-0-	-733	-0-	95	1	5248	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4086	-0-	-2094	-0-	120	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6115	-0-	-271	-0-	101	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5255	-0-	-925	-0-	86	1	5169	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5801	-0-	-492	-0-	80	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	2565	-0-	-3542	-0-	102	1	2463	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2070	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	2130	X	2009	-0-	-121	-0-	2006	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2201	X	1721	-0-	-480	-0-	1712	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	1886	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	1899	2	12	9	Y	11	12	1			1
*01	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2988	2	12	9	Y	11	11	8			31
09	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2741	2	13	9	Y	12					43
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					43
11	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2872	2			Y	-0-					43
12	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			Y	-0-					43
01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	2516	3			N	-0-					64
09	3150	X	1247	-0-	-1903	-0-	1247	3			N	-0-					64
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					64
11	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2716	3			N	-0-					64
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					64
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4219	-0-	-1181	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4545	-0-	-911	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6730	2	9	9	Y	8	7	1			5
09	6270	X	4927	-0-	-1343	-0-	4927	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10702	2	56	9	Y	51	47	1			4
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7881	2	40	9	Y	36	32	1			8
12	6727	X	1118	-0-	-5609	-0-	1112	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
*01	10757	X	9086	-0-	-1671	-0-	9038	2	48	9	Y	44	40	1			4

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2143	-0-	-2445	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2839	-0-	-1451	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4092	-0-	-108	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13685	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	52	1	4090	2	N	-0-					-0-
*01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	63	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5366	-0-	-1204	-0-	54	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	53	1	6266	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5011	-0-	-629	-0-	79	1	4932	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	77	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5732	-0-	-592	-0-	72	1	5660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	251	1	5662	2	N	-0-					-0-
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	170	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	178	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	152	1	5848	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5660	-0-	-1408	-0-	87	1	5573	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	2281	-0-	-4787	-0-	206	1	2075	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5396	-0-	-394	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5508	-0-	-475	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8257	-0-	-1849	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8712	-0-	-258	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8902	-0-	-212	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8666	-0-	-124	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8928	-0-	-62	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4561	-0-	-1236	-0-	4557	2	4	9	Y	4					24
09	5190	X	3928	-0-	-1262	-0-	3925	2	3	9	Y	3					27
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					27
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					27
12	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4617	2	13	9	Y	12					39
01	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	4570	2			Y	-0-					39

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	425	1	498	2	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	419	-0-	-945	-0-	354	1	65	2	N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	369	1	767	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	377	1	668	2	N	-0-					-0-
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	405	1	1597	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

08	3565	X	1737	-0-	-1828	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	136	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	69	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2650	-0-	-1400	-0-	173	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	145	1	3688	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	133	1	3672	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

08	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	4020	2			Y	-0-					41
09	3990	X	3521	-0-	-469	-0-	3521	2			Y	-0-					41
10	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4075	2	4	9	Y	4					45
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3838	2	11	9	Y	10					55
12	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3927	2	8	9	Y	7					62
01	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3876	2	12	9	Y	11	55	1			18

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

08	6324	X	5159	-0-	-1165	-0-	63	1	5096	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5792	-0-	-328	-0-	70	1	5722	2	N	-0-					-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	40	1	5542	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4918	-0-	-182	-0-	110	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	61	1	5780	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4575	-0-	-1408	-0-	57	1	4518	2	N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	128	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	138	1	3734	2	N	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	138	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	123	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	132	1	4817	2	N	-0-					-0-
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	127	1	3604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
09	2910	X	125	-0-	-2785	-0-	3	1	122	2	N	-0-			-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	2	N	-0-			-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	2416	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	3512	-0-	-358	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	2815	-0-	-1370	-0-	2815	2			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7782	-0-	-1301	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
09	8790	X	8342	-0-	-448	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	7525	-0-	-1558	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	6548	-0-	-1522	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	6497	-0-	-2121	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	6479	-0-	-2139	-0-	6479	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	323	-0-	-1444	-0-	323	1			N	-0-			-0-
09	1350	N	308	-0-	-1042	-0-	308	1			N	-0-			-0-
10	1116	N	323	-0-	-793	-0-	323	1			N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8180	-0-	-345	-0-	8180	3			N	-0-			-0-
09	8250	X	7746	-0-	-504	-0-	7746	3			N	-0-			-0-
10	8432	X	8128	-0-	-304	-0-	8128	3			N	-0-			-0-
11	7980	X	7663	-0-	-317	-0-	7663	3			N	-0-			-0-
12	8246	X	7999	-0-	-247	-0-	7999	3			N	-0-			-0-
*01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	7	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	3	1	5641	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4187	-0-	-613	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	2	1	5381	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	264	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	271	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1445	-0-	-835	-0-	164	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1325	-0-	-1093	-0-	159	1	1166	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1711	-0-	-862	-0-	193	1	1518	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7551	-0-	-789	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8005	-0-	-613	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	8230	-0-	-388	-0-	8230	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	90	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2242	-0-	-1268	-0-	63	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1595	-0-	-978	-0-	90	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	73	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	72	1	2364	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6712	-0-	-263	-0-	6693	2	19	9	N	17	162	1			66
09	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					66
10	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			N	-0-					66
11	6540	X	6521	-0-	-19	-0-	6521	2			N	-0-					66
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6665	2	160	9	N	145					211
01	6727	X	6710	-0-	-17	-0-	6710	2			N	-0-					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

08	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3108	-0-	-767	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

08	3441	X	1712	-0-	-1729	-0-	92	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	699	-0-	-2451	-0-	167	1	532	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1663	-0-	-1220	-0-	172	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1495	-0-	-1295	-0-	136	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1688	-0-	-1009	-0-	167	1	1521	2	N	-0-					-0-
*01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	148	1	1699	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

08	4123	X	3108	-0-	-1015	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1962	-0-	-1818	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1590	-0-	-1758	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

08	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3991	-0-	-599	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4614	-0-	-222	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4067	-0-	-769	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

08	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1644	-0-	1644	1644	1630	2	14	9	Y	13	12	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3291	-0-	-398	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3092	-0-	-478	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2947	-0-	-742	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2557	-0-	-1132	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2204	-0-	-1020	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2706	-0-	-324	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	6288	2	8	9	Y	7					18
09	6330	X	1795	-0-	-4535	-0-	1795	2			Y	-0-					18
10	6820	X	6220	-0-	-600	-0-	6220	2			Y	-0-					18
11	6600	X	6017	-0-	-583	-0-	6017	2			Y	-0-					18
12	6820	X	6301	-0-	-519	-0-	6301	2			Y	-0-					18
*01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			Y	-0-					18

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5070	-0-	-1037	-0-	5070	2			Y	-0-					13
09	5940	X	3810	-0-	-2130	-0-	3810	2			Y	-0-					13
10	6262	X	4454	-0-	-1808	-0-	4454	2			Y	-0-					13
11	6060	X	4375	-0-	-1685	-0-	4375	2			Y	-0-					13
12	6262	X	4968	-0-	-1294	-0-	4968	2			Y	-0-					13
01	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	5009	2			Y	-0-					13

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	27	-0-	-3941	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	2190	X	36	-0-	-2154	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	634	-0-	-1629	-0-	634	1			N	-0-					-0-
*01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	609	1	4780	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1995	-0-	-1570	-0-	243	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	245	1	736	2	N	-0-					-0-
10	806	X	52	-0-	-754	-0-	52	1			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	248	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	204	1	6058	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	380	-0-	-1604	-0-	380	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2355	-0-	-280	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2051	-0-	-469	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2046	-0-	-496	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1826	-0-	-454	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	340	-0-	-32	-0-	340	1			N	-0-					-0-
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	408	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	412	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	377	1	855	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	566	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	619	1	831	2	N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	50	1	4548	2	Y	-0-			31
09	4830	X	3923	-0-	-907	-0-	54	1	3869	2	Y	-0-			31
10	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	64	1	4720	2	Y	-0-			31
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	47	1	4310	2	Y	-0-			31
12	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	38	1	4501	2	Y	-0-			31
01	4774	X	4221	-0-	-553	-0-	50	1	4171	2	Y	-0-			31

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	107	-0-	-4016	-0-	107	1			N	-0-			-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	242	1	4020	2	N	-0-			-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	218	1	3243	2	N	-0-			-0-
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	205	1	999	2	N	-0-			-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	207	1	4681	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3986	-0-	-416	-0-	186	1	3800	2	N	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3235	-0-	-981	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	3337	-0-	-983	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
10	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	3529	-0-	-791	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	71	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	72	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1794	-0-	-1523	-0-	63	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	113	1	2864	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	108	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	89	1	2861	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2053	-0-	-458	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6249	-0-	-354	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6056	-0-	-244	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6270	-0-	-116	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5722	-0-	-368	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4367	-0-	-823	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
*01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1450	-0-	-1092	-0-	31	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	525	-0-	-1935	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	271	-0-	-2829	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	118	-0-	-2882	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	121	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2015	-0-	-475	-0-	114	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	103	1	1736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1763	-0-	-1151	-0-	112	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	262	1	2624	2	N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	274	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2586	-0-	-54	-0-	266	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2810	-0-	-166	-0-	235	1	2575	2	N	-0-					-0-
*01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	135	1	2948	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	132	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	118	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	53	1	6558	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	63	1	5190	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6022	-0-	-550	-0-	69	1	5953	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6189	-0-	-383	-0-	77	1	6112	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	130	1	2752	2	Y	-0-					38
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	120	1	2711	2	Y	-0-					38
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	121	1	2735	2	Y	-0-					38
11	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	109	1	2493	2	Y	-0-					38
12	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	125	1	2715	2	Y	-0-					38
01	2852	N	1558	-0-	-1294	-0-	98	1	1460	2	Y	-0-					38

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	152 4	1 9	2717	2	Y	4	4	8			63
09	2820	X	1685	-0-	-1135	-0-	122	1	1563	2	Y	-0-					63
10	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	203	1	2558	2	Y	-0-					63
11	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	187	1	2608	2	Y	-0-					63
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	170	1	2436	2	Y	-0-					63
01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	149	1	2427	2	Y	-0-					63

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4073	-0-	-547	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4123	-0-	-496	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6021	-0-	-219	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6047	-0-	-401	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5988	-0-	-162	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6229	-0-	-95	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4885	X	3677	-0-	-1208	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1727	-0-	-1280	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509																	
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					77
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					77
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					77
11	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	2835	2			Y	-0-					77
12	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			Y	-0-					77
01	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	2714	2			Y	-0-					77
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350																	
08	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	171	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	154	1	3440	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2913	-0-	-1396	-0-	171	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2971	-0-	-779	-0-	155	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2442	-0-	-1433	-0-	172	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	206	1	2536	2	N	-0-					-0-
JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068																	
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841																	
08	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	732	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	712	1	2339	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	377	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	445	1	2155	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2532	-0-	-630	-0-	556	1	1976	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	419	1	1940	3	Y	-0-					-0-
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016																	
08	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3261	2			Y	-0-					39
09	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2875	2	14	9	Y	13					52
10	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			Y	-0-					52
11	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			Y	-0-					52
12	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			Y	-0-					52
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					52
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422																	
08	4712	X	2504	-0-	-2208	-0-	70	1	2434	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2614	-0-	-1346	-0-	60	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2596	-0-	-1248	-0-	49	1	2547	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1598	-0-	-1972	-0-	74	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1446	-0-	-2243	-0-	86	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1393	-0-	-1304	-0-	53	1	1340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	193	-0-	-241	-0-	193	1			N	-0-					-0-
09	420	X	238	-0-	-182	-0-	237	1	1	3	N	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	287	1	279	3	N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	339	1	2467	3	N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
*01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	349	1	147	3	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

08	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6457	-0-	-143	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6476	-0-	-344	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5399	-0-	-1171	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5483	-0-	-1182	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

08	4867	X	4540	-0-	-327	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4301	-0-	-229	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3771	-0-	-1406	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

08	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	51	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2456	-0-	-364	-0-	50	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1748	-0-	-887	-0-	38	1	1710	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2094	-0-	-396	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	79	1	2065	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	79	1	1478	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	130	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	120	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	128	1	3939	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	118	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	113	1	3962	2	N	-0-					-0-
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

08	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	120	1	1418	2	N	-0-					67
09	1680	N	980	-0-	-700	-0-	101	1	879	2	N	-0-					67
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	164	1	1345	2	N	-0-					67
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	161	1	973	2	N	-0-					67
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	N	-0-					67
01	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	84	1	932	2	N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	199	1	1712	2	Y	-0-					43
09	1500	X	1408	-0-	-92	-0-	122	1	1286	2	Y	-0-					43
10	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	147	1	1165	2	Y	-0-					43
11	1860	X	967	-0-	-893	-0-	136	1	831	2	Y	-0-					43
12	1922	X	1193	-0-	-729	-0-	166	1	1027	2	Y	-0-					43
01	1922	X	1008	-0-	-914	-0-	188	1	820	2	Y	-0-					43

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	X	149	-0-	-293	-0-	149	1			N	-0-					-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	228	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	208	1	971	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	187	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	205	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	241	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	212	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	224	1	5090	2	N	-0-					-0-
*01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	206	1	5093	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	3315	-0-	-5768	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7028	-0-	-1762	-0-	7026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
11	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
*01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2660	-0-	-2800	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	34	1	5042	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4954	-0-	-446	-0-	14	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	51	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	4	1	4958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5706	-0-	-866	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5897	-0-	-463	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5979	-0-	-500	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5560	-0-	-560	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5948	-0-	-190	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	47	-0-	-6432	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	6270	X	1509	-0-	-4761	-0-	130	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	162	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	193	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	445	-0-	-5507	-0-	185	1	260	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5394	-0-	-36	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4748	-0-	-712	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4910	-0-	-732	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2553	-0-	-888	-0-	59	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	48	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	46	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	42	1	2987	2	N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	45	1	2970	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	43	1	2273	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	173	1	7450	2	N	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	194	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	143	1	7238	2	N	-0-					-0-
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	140	1	6727	2	N	-0-					-0-
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	162	1	5888	2	N	-0-					-0-
*01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	163	1	6401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4388	2			Y	-0-					11
09	4320	X	2906	-0-	-1414	-0-	2906	2			Y	-0-					11
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					11
11	4260	X	4174	-0-	-86	-0-	4171	2	3	9	Y	3					14
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			Y	-0-					14
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2144	-0-	-796	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	133	1	3387	2	Y	-0-					11
09	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	69	1	3325	2	Y	-0-					11
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	119	1	3677	2	Y	-0-					11
11	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	127	1	3009	2	Y	3					14
							3	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	258	1	3735	2	Y	-0-					14
01	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	271	1	2243	2	Y	-0-					14

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

08	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3949	-0-	-461	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

08	7347	X	6068	-0-	-1279	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6860	-0-	-250	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6957	-0-	-173	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

08	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3030	-0-	-540	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

08	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3861	-0-	-699	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3881	-0-	-676	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

08	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	181	1	3714	2	N	-0-					78
09	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	86	1	3325	2	N	-0-					78
10	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	95	1	3890	2	N	-0-					78
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	120	1	3820	2	N	16					94
							18	9									
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	143	1	4019	2	N	9					103
							10	9									
01	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	150	1	3776	2	N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

08	8494	X	7446	-0-	-1048	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5547	-0-	-2673	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6381	-0-	-2082	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4411	-0-	-2999	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5420	-0-	-2020	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

08	9982	X	9238	-0-	-744	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8515	-0-	-965	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7992	-0-	-1742	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7937	-0-	-1393	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

08	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	1			N	-0-					-0-
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	266	1	852	2	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	236	1	215	2	N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

08	4929	X	3789	-0-	-1140	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2629	-0-	-2141	-0-	2622	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4929	X	2421	-0-	-2508	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1791	-0-	-2979	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1939	-0-	-1843	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2531	-0-	-1251	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

08	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5826	2			Y	-0-					6
09	5880	X	3972	-0-	-1908	-0-	3972	2			Y	-0-					6
10	6076	X	3455	-0-	-2621	-0-	3455	2			Y	-0-					6
11	5880	X	5312	-0-	-568	-0-	5312	2			Y	-0-					6
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-					6
*01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8488	-0-	-781	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8122	-0-	-848	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8161	-0-	-1015	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7816	-0-	-464	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8136	-0-	-420	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8055	-0-	-439	-0-	8055	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2266	-0-	-400	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	968	-0-	-1222	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1378	-0-	-575	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			N	-0-					-0-
12	1595	N	1570	-0-	-25	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	4605	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	4229	2	9	9	Y	8	4	1			8
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	Y	20	26	1			2
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4760	2	23	9	Y	21	19	1			4
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4670	2	32	9	Y	29	30	1			3
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5008	2	26	9	Y	24	24	1			3

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
*01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	221	-0-	-957	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	191	-0-	-949	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	868	X	238	-0-	-630	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	840	X	482	-0-	-358	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6022	-0-	-248	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5941	-0-	-149	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6191	-0-	-102	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	223	1	4902	2	N	-0-					-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	271	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	268	1	5539	2	N	-0-					-0-
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	201	1	5488	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4906	-0-	-1263	-0-	229	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	263	1	5337	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

08	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	17	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3603	-0-	-657	-0-	17	1	3586	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3863	-0-	-539	-0-	17	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	18	1	4308	2	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	19	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	21	1	3994	2	N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3060	-0-	-810	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4301	-0-	-1000	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	136	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2921	-0-	-469	-0-	138	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	154	1	3273	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	107	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	154	1	2839	2	N	-0-					-0-
*01	3503	X	1983	-0-	-1520	-0-	136	1	1847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	85	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	85	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4142	-0-	-787	-0-	84	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	60	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	61	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	74	1	4299	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4899	-0-	-201	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4642	-0-	-458	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1783	-0-	-1100	-0-	193	1	1590	3	Y	-0-					56
09	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	158	1	1991	3	Y	-0-					56
10	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	164	1	2290	3	Y	-0-					56
11	2040	X	1878	-0-	-162	-0-	155	1	1723	3	Y	-0-					56
12	2232	X	1037	-0-	-1195	-0-	134	1	903	3	Y	-0-					56
01	2449	X	1276	-0-	-1173	-0-	171	1	1105	3	Y	-0-					56

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4057	-0-	-1647	-0-	149	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4503	-0-	-807	-0-	164	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	171	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	134	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	112	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	166	1	3812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3087	2	3	9	Y	3					14
09	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2631	2	1	9	Y	1					15
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					15
11	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			Y	-0-					15
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3007	2	9	9	Y	8					23
01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			Y	-0-					23

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2693	-0-	-487	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2364	-0-	-922	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4522	-0-	-686	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4083	-0-	-957	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2973	-0-	-406	-0-	2967	2	6	9	Y	5	3	8			15
09	3060	X	2496	-0-	-564	-0-	2494	2	2	9	Y	2					17
10	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			Y	-0-					17
11	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	2861	2			Y	-0-					17
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2986	2	9	9	Y	8					25
01	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			Y	-0-					25

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					211
09	2340	N	2019	-0-	-321	-0-	2019	2			N	-0-					211
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					211
11	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					211
12	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					211
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					211

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	111	1	952	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	149	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	1266	-0-	-1648	-0-	165	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1347	-0-	-963	-0-	122	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	135	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	120	1	2116	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2115	-0-	-1245	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	140	1	4463	2	N	-0-					-0-
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	136	1	4330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6552	-0-	-113	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6070	-0-	-380	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14463	-0-	-479	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13942	-0-	-518	-0-	13940	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14942	X	13879	-0-	-1063	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12803	-0-	-1657	-0-	12801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14539	X	14457	-0-	-82	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
*01	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14669	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3788	-0-	-924	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2822	-0-	-1425	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6467	-0-	-508	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5115	-0-	-1635	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6474	-0-	-501	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2208	-0-	-1450	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2686	-0-	-972	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2169	2			N	-0-					56
09	2190	N	1304	-0-	-886	-0-	1304	2			N	-0-					56
10	2883	N	2087	-0-	-796	-0-	2087	2			N	-0-					56
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2576	2	21	9	N	19					75
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					75
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2170	2	37	9	N	34					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	3490	-0-	-3640	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	3132	-0-	-4218	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	3661	-0-	-3934	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	1827	-0-	-5523	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3179	-0-	-2339	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1864	-0-	-1794	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8715	-0-	-678	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8558	-0-	-52	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8733	-0-	-164	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8444	-0-	-16	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8708	-0-	-127	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8019	-0-	-816	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5397	-0-	-1175	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5288	-0-	-592	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5962	-0-	-52	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5552	-0-	-328	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2814	-0-	-1061	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	2578	-0-	-1172	-0-	343	1	2235	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	2107	-0-	-1768	-0-	459	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	1498	-0-	-2222	-0-	180	1	1318	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	1050	-0-	-2360	-0-	474	1	576	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	1292	-0-	-1529	-0-	431	1	861	2	N	-0-			-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

08	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	245	1	1296	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1494	-0-	-36	-0-	245	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	174	1	2222	2	N	-0-			-0-
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	2	N	-0-			-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	188	1	2127	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

08	2232	X	221	-0-	-2011	-0-	221	1			N	-0-			-0-
09	1260	X	227	-0-	-1033	-0-	227	1			N	-0-			-0-
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	250	1	911	2	N	-0-			-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	224	1	2739	2	N	-0-			-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	229	1	2596	2	N	-0-			-0-
*01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	211	1	2504	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

08	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	154	1	7595	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7590	-0-	-150	-0-	153	1	7437	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7664	-0-	-303	-0-	143	1	7521	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6561	-0-	-939	-0-	88	1	6473	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	5641	-0-	-2202	-0-	129	1	5512	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6928	-0-	-915	-0-	127	1	6801	2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-			27
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-			27
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-			27
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-			27
12	7192	X	3868	-0-	-3324	-0-	3868	2			Y	-0-			27
01	7192	X	3848	-0-	-3344	-0-	3848	2			Y	-0-			27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

08	5549	X	3917	-0-	-1632	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4304	-0-	-1066	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4546	-0-	-569	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6097	-0-	-568	-0-	6094	2	3	9	Y	3	3	8			65
09	6180	X	5100	-0-	-1080	-0-	5093	2	7	9	Y	6					71
10	6293	X	6264	-0-	-29	-0-	6264	2			Y	-0-					71
11	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5963	2			Y	-0-					71
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					71
01	6262	X	6065	-0-	-197	-0-	6065	2			Y	-0-					71

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19228	X	4409	-0-	-14819	-0-	305	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	313	1	637	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	357	1	2858	2	N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	334	1	3964	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	301	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	265	1	2599	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3749	-0-	-1087	-0-	192	1	3557	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	174	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	103	1	4381	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3477	-0-	-1233	-0-	135	1	3342	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4193	-0-	-829	-0-	107	1	4086	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3972	-0-	-1050	-0-	78	1	3894	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2655	-0-	-228	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2191	-0-	-630	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3421	-0-	-1539	-0-	72	1	3349	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	1749	-0-	-3441	-0-	100	1	1648	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5363	X	574	-0-	-4789	-0-	132	1	442	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	99	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	129	1	3786	2	N	-0-					-0-
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	105	1	3892	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4263	-0-	-1224	-0-	131	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	208	1	4900	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	1870	-0-	-3121	-0-	302	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	159	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	121	1	4551	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4426	-0-	-844	-0-	116	1	4310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	2991	-0-	-1599	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	2778	-0-	-1965	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	2428	-0-	-1952	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3098	-0-	-653	-0-	46	1	3052	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3273	-0-	-478	-0-	14	1	3259	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	75	-0-	-2312	-0-	75	1			N	-0-			-0-
09	2310	X	1444	-0-	-866	-0-	161	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	300	1	3797	2	N	-0-			-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	269	1	1071	2	N	-0-			-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	201	1	1682	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	1537	-0-	-2555	-0-	117	1	1420	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
09	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2372	-0-	-718	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2116	-0-	-1077	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	2506	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	83	1	129	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7002	-0-	-686	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	6783	-0-	-747	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	6356	-0-	-1425	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	5847	-0-	-1683	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
12	7285	X	5738	-0-	-1547	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	5356	-0-	-1650	-0-	5356	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2135	-0-	-1895	-0-	17	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2042	-0-	-1858	-0-	22	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1967	-0-	-2063	-0-	23	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2470	-0-	-1430	-0-	29	1	2441	2	N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	28	1	2397	2	N	-0-					-0-
*01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	32	1	2316	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	84	1	4047	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	97	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	111	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3427	-0-	-563	-0-	94	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3552	-0-	-571	-0-	95	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3651	-0-	-472	-0-	94	1	3557	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
*01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4255	-0-	-365	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3206	-0-	-634	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3189	-0-	-1089	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	2984	-0-	-1186	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	1441	-0-	-3209	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	750	-0-	-660	-0-	17	1	733	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1142	-0-	-532	-0-	18	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	859	-0-	-1301	-0-	19	1	840	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1250	-0-	-982	-0-	18	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	810	-0-	-1422	-0-	21	1	789	2	N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	89	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	72	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	125	1	2876	2	N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	100	1	3962	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4807	-0-	1707	1707	122	1	4685	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2953	-0-	-147	1560	80	1	2873	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*01	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2148	-0-	-1386	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3067	-0-	-383	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	146	1	1848	2	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	162	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	168	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	145	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	146	1	1916	2	N	-0-					-0-
*01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2236	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	253	-0-	-1266	-0-	32	1	221	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	356	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	462	1	7051	2	N	-0-					-0-
*01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	557	1	6478	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	109	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2140	-0-	-890	-0-	105	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	119	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	109	1	2428	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	123	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	126	1	2831	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	245	1	4297	2	N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	226	1	4242	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	229	1	2488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	264	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	269	1	5042	2	N	-0-					-0-
*01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	264	1	6389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	151	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3514	2	N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	212	1	3786	2	N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	310	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	304	1	2122	2	N	-0-					-0-
*01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	134	1	3309	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	107	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-					-0-
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4927	-0-	-1149	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	161	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	148	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	171	1	5070	2	N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	171	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	195	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6059	-0-	-141	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5211	-0-	-639	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5669	-0-	-376	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	168	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	214	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	194	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	886	-0-	-914	-0-	171	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	178	-0-	-1558	-0-	178	1			N	-0-					-0-
01	1302	N	188	-0-	-1114	-0-	188	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	5417	2	8	9	Y	7	6	1			5
09	5460	X	4760	-0-	-700	-0-	4749	2	11	9	Y	10	4	1			11
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6903	2	32	9	Y	29	37	1			3
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5838	2	29	9	Y	26	24	1			5
12	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5081	2	34	9	Y	31	33	1			3
*01	6944	X	5705	-0-	-1239	-0-	5676	2	29	9	Y	26	26	1			3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	69	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	52	1	4082	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4082	-0-	-413	-0-	55	1	4027	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	56	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	57	1	3970	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2859	-0-	-1698	-0-	57	1	2802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2941	-0-	-1289	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3487	-0-	-884	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3383	-0-	-988	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

08	7378	X	6158	-0-	-1220	-0-	108	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5699	-0-	-1261	-0-	183	1	5516	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5862	-0-	-1206	-0-	197	1	5665	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6245	-0-	-565	-0-	93	1	6152	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6879	-0-	-3	-0-	76	1	6803	2	N	-0-					-0-
*01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	121	1	6974	2	N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	N	-0-					-0-
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	20	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
*01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	9565	-0-	6565	6565	1021	1	8544	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11618	-0-	8518	15083	897	1	10721	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	11010	-0-	7910	22993	813	1	10197	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3538	-0-	-392	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	160	1	4905	2	N	-0-					120
09	4350	X	3652	-0-	-698	-0-	209	1	3443	2	N	-0-					120
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	251	1	5294	2	N	-0-					120
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	174	1	5120	2	N	13					133
							14	9									
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	175	1	5299	2	N	29					162
							32	9									
01	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	164	1	4959	2	N	-0-					162

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	501	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3462	2	N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	427	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	361	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	383	1	2988	2	N	-0-					-0-
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	409	1	2454	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2690	-0-	-370	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6193	-0-	6193	6215	216	1	5977	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	12805	-0-	-6215	-0-	241	1	12564	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11423	-0-	8323	8323	223	1	11200	2	N	-0-					-0-
*01	8605	X	282	-0-	-8323	-0-	282	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	66	1	5706	2	N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	65	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	74	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5284	-0-	-506	-0-	54	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4972	-0-	-1011	-0-	61	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	40	1	5209	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	78	1	4753	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4661	-0-	-289	-0-	49	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	510	-0-	-4605	-0-	77	1	433	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	1611	-0-	-3219	-0-	47	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	57	1	4875	2	N	-0-					-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	42	1	5862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5479	-0-	-318	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5412	-0-	-261	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5217	-0-	-273	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3229	-0-	-2289	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	274	1	2327	3	N	-0-					24
09	2550	X	2226	-0-	-324	-0-	226	1	2000	3	N	-0-					24
10	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	263	1	2146	3	N	-0-					24
11	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	238	1	1901	3	N	-0-					24
12	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	236	1	2041	3	N	-0-					24
01	2604	X	200	-0-	-2404	-0-	178	1	22	3	N	-0-					24

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	60	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	69	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	2	N	-0-					-0-
*01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	373	1	2531	2	N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	353	1	2799	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	490	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	335	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	399	1	3308	2	N	-0-					-0-
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	383	1	3490	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

08	6665	X	5191	-0-	-1474	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4827	-0-	-1623	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5747	-0-	-918	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4528	-0-	-1362	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

08	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4714	-0-	-116	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3485	-0-	-1661	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6176	-0-	-148	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5453	-0-	-995	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	204	1	8352	2	N	-0-					-0-
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	217	1	7303	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	2728	-0-	-4247	-0-	223	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	4966	-0-	-2144	-0-	244	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	4147	-0-	-3200	-0-	276	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	4364	-0-	-2983	-0-	299	1	4065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9600	-0-	-165	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9189	-0-	-171	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9580	-0-	-61	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8820	-0-	-480	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9425	-0-	-185	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4603	-0-	-647	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8367	-0-	-1305	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7859	-0-	-1069	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8180	-0-	-190	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	165	1	3503	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3425	-0-	-325	-0-	135	1	3288	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	156	1	4181	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	150	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	157	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	146	1	2261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	668	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1479	-0-	-2601	-0-	447	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2164	-0-	-2052	-0-	423	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2111	-0-	-1969	-0-	458	1	1653	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	1532	-0-	-2281	-0-	428	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	761	-0-	-2339	-0-	550	1	211	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	13306	-0-	-365	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12818	-0-	-412	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13146	-0-	-525	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12626	-0-	-484	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12344	-0-	-1048	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12209	-0-	-1090	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5228	-0-	-1902	-0-	32	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5444	-0-	-1456	-0-	75	1	5369	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	4491	-0-	-2577	-0-	61	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4732	-0-	-1718	-0-	81	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4665	-0-	-1659	-0-	93	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3776	-0-	-1835	-0-	117	1	3659	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

08	4185	X	2582	-0-	-1603	-0-	137	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	111	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2124	-0-	-1968	-0-	155	1	1969	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	781	-0-	-3179	-0-	140	1	641	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2305	-0-	-1787	-0-	131	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	1924	-0-	-1641	-0-	167	1	1757	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	225	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	220	-0-	-1130	-0-	220	1			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	247	1	2916	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	289	-0-	-1061	-0-	289	1			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
*01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	318	1	1663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

08	7130	X	5505	-0-	-1625	-0-	126	1	5379	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5290	-0-	-1280	-0-	96	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	117	1	6004	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5124	-0-	-696	-0-	165	1	4959	2	N	-0-					-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	134	1	5499	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4610	-0-	-1497	-0-	104	1	4506	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

08	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	572	-0-	-6538	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	191	-0-	-7249	-0-	191	1			N	-0-					-0-
11	7200	X	3442	-0-	-3758	-0-	229	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	3600	-0-	-3840	-0-	213	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	2553	-0-	-3957	-0-	183	1	2370	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

08	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6548	-0-	-179	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	137	1	5771	2	N	-0-					-0-
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	75	1	7192	2	N	-0-					-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	124	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	136	1	6175	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	149	1	6007	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5094	-0-	-393	-0-	170	1	4924	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4544	-0-	-44	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2995	-0-	-1810	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
*01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2827	-0-	-1110	-0-	2818	3	9	9	Y	8	11	1			12
09	3810	X	2294	-0-	-1516	-0-	2294	3			Y	-0-	11	1			1
10	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2453	3	7	9	Y	6	2	1			5
11	2730	X	1568	-0-	-1162	-0-	1559	3	9	9	Y	8	7	1			6
12	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1959	3	10	9	Y	9	8	1			7
01	2821	X	1350	-0-	-1471	-0-	1331	3	19	9	Y	17	18	1			6

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	826	-0-	-1604	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	37	-0-	-2412	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	640	-0-	-1700	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	792	-0-	-1626	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	51	-0-	-2026	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	169	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2534	-0-	-616	-0-	184	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2472	-0-	-783	-0-	242	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1886	-0-	-1264	-0-	190	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1340	-0-	-1636	-0-	166	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	731	-0-	-2245	-0-	206	1	525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	1890	-0-	-1954	-0-	136	1	1754	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	126	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	113	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	107	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	105	1	3123	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	102	1	3085	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

08	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	70	1	3914	2	Y	-0-					42
09	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	52	1	3436	2	Y	16					58
							18	9									
10	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	48	1	3932	2	Y	-0-					58
11	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	50	1	3681	2	Y	-0-					58
12	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	58	1	3789	2	Y	-0-					58
01	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	90	1	3283	2	Y	-0-					58

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					15
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	494	1	1545	2	N	4	4	8			15
							4	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	1	2	9	N	2	2	8			15
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	416	1	1929	2	N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

08	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

08	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
*01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3704	-0-	-1101	-0-	1	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3473	-0-	-1177	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3727	-0-	-1078	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	2736	-0-	-2441	-0-	248	1	2488	2	Y	-0-					38
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	171	1	8265	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	168	1	6079	2	Y	-0-					38
11	4440	X	2957	-0-	-1483	-0-	192	1	2762	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
12	8711	X	1759	-0-	-6952	-0-	204	1	1553	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
01	8711	X	3645	-0-	-5066	-0-	200	1	3445	2	Y	-0-					38

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	364	1	329	2	N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	373	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3493	-0-	493	493	328	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	832	N	339	-0-	-493	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6173	-0-	-517	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	3828	-0-	-3085	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5748	-0-	-1242	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4396	-0-	-2827	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5455	-0-	-1768	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6221	-0-	-2366	-0-	63	1	6158	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	5622	-0-	-2688	-0-	59	1	5563	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5323	-0-	-2272	-0-	49	1	5274	2	N	-0-			-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
*01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7986	-0-	-1593	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	7962	-0-	-948	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	8929	-0-	-278	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8379	-0-	-531	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	8061	-0-	-1146	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
*01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1227	-0-	-1284	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
09	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
10	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	1923	-0-	-477	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	112	1	3110	2	N	-0-			-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	96	1	2863	2	N	-0-			-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	150	1	3625	2	N	-0-			-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	152	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	150	1	3487	2	N	-0-			-0-
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	150	1	3266	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5833	-0-	-150	-0-	5833	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	5365	-0-	-395	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	5418	-0-	-441	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5235	-0-	-405	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4243	-0-	-1585	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	3238	-0-	-2590	-0-	3238	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6263	-0-	-1642	-0-	28	1	6235	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6306	-0-	-624	-0-	29	1	6277	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6322	-0-	-994	-0-	42	1	6280	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5285	-0-	-1795	-0-	44	1	5241	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5530	-0-	-1786	-0-	40	1	5490	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5220	-0-	-1290	-0-	49	1	5171	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7621	-0-	-501	-0-	7621	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7387	-0-	-143	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7544	-0-	-113	-0-	7544	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	7192	-0-	-434	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	238	1	3226	2	Y	-0-					8
09	3420	X	2879	-0-	-541	-0-	161	1	2718	2	Y	-0-					8
10	3503	X	2276	-0-	-1227	-0-	132	1	2144	2	Y	-0-					8
11	3390	X	2118	-0-	-1272	-0-	132	1	1945	2	Y	37					45
							41	9									
12	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	153	1	2391	2	Y	2					47
							2	9									
01	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	149	1	2112	2	Y	4	44	1			7
							4	9									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3446	-0-	-770	-0-	166	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2999	-0-	-1081	-0-	176	1	2823	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	1483	-0-	-2733	-0-	199	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3452	-0-	-508	-0-	189	1	3263	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	167	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	194	1	2520	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3972	-0-	-399	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2361	-0-	-2351	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	277	1	1817	2	N	-0-					-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
*01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3681	-0-	-845	-0-	115	1	3566	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	106	1	3947	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4309	X	2058	-0-	-2251	-0-	51	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3641	-0-	-529	-0-	77	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	81	1	4143	2	N	-0-					-0-
*01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	81	1	4366	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	152	-0-	-2762	-0-	152	1			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1858	-0-	-1397	-0-	203	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	184	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2909	-0-	-1059	-0-	181	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3301	-0-	-667	-0-	206	1	3095	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	334	-0-	-658	-0-	334	1			Y	-0-					8
09	960	X	243	-0-	-717	-0-	242	1	1	9	Y	1					9
10	868	X	467	-0-	-401	-0-	312	1	155	2	Y	-0-					9
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-					9
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					9
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	1			Y	-0-					9

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	140	1	2862	2	N	-0-					47
09	3300	X	2460	-0-	-840	-0-	147	1	2313	2	N	-0-					47
10	3410	X	2335	-0-	-1075	-0-	119	1	2216	2	N	-0-					47
11	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	118	1	2183	2	N	-0-					47
*12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	137	1	2713	2	N	-0-					47
*01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	115	1	3082	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	6975	-0-	-2015	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6630	-0-	-1050	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7031	-0-	-285	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6063	-0-	-974	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6899	-0-	-1	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7052	-0-	-109	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5694	-0-	-1467	-0-	51	1	5643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	1	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	8	1	4506	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	10	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1521	-0-	-2819	-0-	33	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2721	-0-	-1619	-0-	8	1	2713	2	N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
10	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
11	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
*01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3313	-0-	-1182	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1775	-0-	-1604	-0-	36	1	1739	2	N	-0-					38
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	61	1	2778	2	N	16					54
							18	9									
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	60	1	2816	2	N	-0-					54
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	53	1	2523	2	N	39					93
							43	9									
12	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	58	1	2720	2	N	-0-					93
01	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	56	1	2636	2	N	12					105
							13	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6079	-0-	-1392	-0-	85	1	5994	2	N	-0-					-0-
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	19	1	7089	2	N	-0-					-0-
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5330	-0-	-1330	-0-	51	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5090	-0-	-2257	-0-	100	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	5895	-0-	-1669	-0-	61	1	5833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	136	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	151	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	617	-0-	-840	-0-	131	1	486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2778	-0-	-1252	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3079	-0-	-951	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

08	10044	X	9585	-0-	-459	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9650	-0-	-70	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9300	-0-	-330	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	1105	-0-	-9094	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

08	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	196	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	2847	-0-	-2553	-0-	148	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	2918	-0-	-2662	-0-	129	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4179	-0-	-1221	-0-	172	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	175	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	146	1	4071	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	234	1	4804	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3196	-0-	-2054	-0-	202	1	2994	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5430	-0-	-181	-0-	223	1	5207	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5281	-0-	-149	-0-	238	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4926	-0-	-685	-0-	237	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4196	-0-	-1229	-0-	287	1	3909	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

08	7099	X	6839	-0-	-260	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6491	-0-	-825	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	2804	-0-	-1666	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
*01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

08	6169	X	5785	-0-	-384	-0-	61	1	5724	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5264	-0-	-706	-0-	71	1	5193	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5291	-0-	-1560	-0-	66	1	5225	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	64	1	5896	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	4093	-0-	-2758	-0-	104	1	3989	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	3010	-0-	-2787	-0-	115	1	2895	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

08	12493	X	10931	-0-	-1562	-0-	10931	3			N	-0-			-0-
09	12090	X	5926	-0-	-6164	-0-	5926	3			N	-0-			-0-
10	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-			-0-
11	11340	X	7699	-0-	-3641	-0-	7699	3			N	-0-			-0-
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	3			N	-0-			-0-
*01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	61	1	3744	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	72	1	3337	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	145	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	2431	-0-	-1259	-0-	14	1	2417	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	1984	-0-	-1829	-0-	57	1	1927	2	N	-0-			-0-
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	77	1	4624	2	N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

08	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	6593	-0-	-337	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	6788	2			N	-0-			-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

08	9114	X	8892	-0-	-222	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8700	-0-	-120	-0-	8700	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	8731	-0-	-166	-0-	8731	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	7369	-0-	-1241	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
12	8990	X	8607	-0-	-383	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
01	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	8492	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5459	-0-	-1113	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4837	-0-	-1013	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5064	-0-	-702	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5024	-0-	-432	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4770	-0-	-686	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2304	-0-	-2076	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	237	-0-	-2793	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2320	-0-	-2206	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	82	1	5706	2	N	-0-					-0-
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	166	1	588	2	N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	143	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	187	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-					-0-
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	181	1	5005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	182	1	3791	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2304	-0-	-1356	-0-	197	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	203	1	3215	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	251	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2286	-0-	-1496	-0-	249	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1529	-0-	-2253	-0-	270	1	1259	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3090	-0-	-2893	-0-	413	1	2677	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4826	-0-	-964	-0-	382	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3170	-0-	-2813	-0-	427	1	2743	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4161	-0-	-1029	-0-	407	1	3754	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	2623	-0-	-2740	-0-	438	1	2185	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3373	-0-	-1618	-0-	433	1	2940	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	154	1	7608	2	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	147	1	7534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	127	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	168	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	213	1	6155	2	N	-0-					-0-
*01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	230	1	6853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	2965	-0-	-785	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
01	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3516	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	2440	-0-	-1993	-0-	199	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	177	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	4191	2	N	-0-			-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	121	1	4089	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	172	1	3980	2	N	-0-			-0-
*01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	163	1	4437	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
09	5430	X	5202	-0-	-228	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	4957	-0-	-654	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	3366	-0-	-2634	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5244	-0-	-956	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4152	-0-	-2048	-0-	4152	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7054	-0-	-1099	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	6890	-0-	-250	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	6558	-0-	-820	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6755	-0-	-385	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	6730	-0-	-431	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5222	-0-	-1350	-0-	5222	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5876	-0-	-484	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	5565	-0-	-1007	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	5355	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5341	-0-	-629	-0-	5341	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	5569	-0-	-101	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5505	-0-	-354	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5669	-0-	-97	-0-	5669	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3803	-0-	-475	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2833	-0-	-1307	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3645	-0-	-447	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7575	-0-	4475	7792	181	1	7394	2	N	-0-					-0-
09	9066	X	1274	-0-	-7792	-0-	186	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	231	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	383	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	377	1	4654	2	N	-0-					-0-
*01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	381	1	7217	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7772	-0-	-412	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7868	-0-	-6	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7015	-0-	-515	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6803	-0-	-1319	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	5840	-0-	-2282	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2093	-0-	-1658	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2586	-0-	-1165	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4866	-0-	-1	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5160	-0-	-79	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1895	-0-	-1165	-0-	9	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2536	-0-	-626	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2016	-0-	-2724	-0-	70	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3873	-0-	-1025	-0-	136	1	3737	2	N	-0-					-0-
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	87	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	91	1	5111	2	N	-0-					-0-
*01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	98	1	4587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9582	-0-	-276	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9125	-0-	-415	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8439	-0-	-921	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8636	-0-	-943	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8679	-0-	-900	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5096	-0-	-174	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4961	-0-	-109	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4973	-0-	-1754	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5880	-0-	-630	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5398	-0-	-782	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3711	-0-	-279	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2878	-0-	-1245	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3723	-0-	-1175	-0-	126	1	3597	2	Y	-0-					52
09	4740	X	3460	-0-	-1280	-0-	91	1	3337	2	Y	29	75	1			6
							32	9									
10	4898	X	4084	-0-	-814	-0-	125	1	3959	2	Y	-0-					6
11	3600	X	2622	-0-	-978	-0-	161	1	2411	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
12	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	127	1	3276	2	Y	-0-					6
01	4092	X	2038	-0-	-2054	-0-	131	1	1907	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			Y	-0-					45
09	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	8376	3			Y	-0-					45
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					45
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			Y	-0-					45
12	9393	X	8995	-0-	-398	-0-	8995	3			Y	-0-					45
01	9393	X	8504	-0-	-889	-0-	8504	3			Y	-0-					45

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	3			N	-0-					64
09	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	3939	3			N	-0-					64
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					64
11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	3909	3			N	-0-					64
12	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					64
01	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3851	3			N	-0-					64

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	399	1	865	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1073	-0-	-1237	-0-	327	1	743	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	320	1	1667	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	326	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	330	1	952	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5269	-0-	2169	2169	275	1	4990	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1520	-0-	-1660	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1460	-0-	-1826	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3148	-0-	-1347	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5069	-0-	-1193	-0-	142	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4307	-0-	-403	-0-	144	1	4163	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	112	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4377	-0-	-843	-0-	102	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	134	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	137	1	4381	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

08	5053	X	4698	-0-	-355	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4336	-0-	-810	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4368	-0-	-522	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

08	12369	X	11728	-0-	-641	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11321	-0-	-649	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11577	-0-	-606	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10887	-0-	-603	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11270	-0-	-541	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11119	-0-	-599	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

08	11532	X	11216	-0-	-316	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10867	-0-	-293	-0-	10866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11532	X	11097	-0-	-435	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10583	-0-	-577	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11052	-0-	-480	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11035	-0-	-187	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

08	13082	X	7954	-0-	-5128	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	7391	-0-	-4999	-0-	7387	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	11966	X	9368	-0-	-2598	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9364	-0-	-1316	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10217	-0-	-726	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
*01	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	1471	-0-	-3644	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	2022	-0-	-2318	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	1961	-0-	-1939	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5766	-0-	-24	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6237	-0-	-25	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6075	-0-	-187	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5439	-0-	-1761	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7010	-0-	-585	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6031	-0-	-1319	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5990	-0-	-1605	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
*01	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6819	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	7768	-0-	-2152	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	4282	-0-	-5318	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9035	-0-	-885	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	7177	-0-	-2303	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9210	-0-	-586	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
*01	9021	X	8682	-0-	-339	-0-	8682	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7134	-0-	-988	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5596	-0-	-1964	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6295	-0-	-1115	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5396	-0-	-124	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
*01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6599	-0-	-624	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5515	-0-	-1865	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5786	-0-	-1840	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5752	-0-	-1628	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5192	-0-	-1597	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	69	1	4516	2	N	-0-			-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	92	1	4816	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	3085	-0-	-2216	-0-	128	1	2957	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	112	-0-	-5018	-0-	112	1			N	-0-			-0-
12	5301	X	1354	-0-	-3947	-0-	94	1	1260	2	N	-0-			-0-
*01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	97	1	6296	2	N	-0-			-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

08	7068	X	6943	-0-	-125	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	2	1	6601	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6149	-0-	-691	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6583	-0-	-361	-0-	6583	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	5339	-0-	-1605	-0-	45	1	5294	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

08	6293	X	5884	-0-	-409	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5346	-0-	-504	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	6024	-0-	-393	-0-	6024	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

08	3441	X	2066	-0-	-1375	-0-	216	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	57	-0-	-3273	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	3441	X	592	-0-	-2849	-0-	173	1	419	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2346	-0-	-984	-0-	169	1	2177	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	185	1	2893	2	N	-0-			-0-
*01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2255	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

08	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	1358	-0-	-2269	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
*01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	300	1	215	2	N	-0-					-0-
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	242	1	1808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1736	X	1587	-0-	-149	-0-	310	1	1276	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	209	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1973	-0-	-135	-0-	211	1	1762	2	N	-0-					-0-
*01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	200	1	1927	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	17	-0-	-3083	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

08	2139	X	275	-0-	-1864	-0-	275	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	310	-0-	-1430	-0-	259	1	51	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	904	-0-	-677	-0-	262	1	642	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	694	-0-	-836	-0-	233	1	461	2	N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	299	1	1040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	88	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	75	1	5232	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4520	-0-	-533	-0-	91	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	83	1	4950	2	N	-0-					-0-
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	70	1	5639	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4877	-0-	-610	-0-	91	1	4786	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

08	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	298	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	255	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1489	-0-	-743	-0-	210	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	194	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	186	1	2669	2	N	-0-					-0-
*01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	206	1	2798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1281	-0-	-1106	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1725	-0-	-414	-0-	1724	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2040	X	1110	-0-	-930	-0-	1110	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	1201	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2100	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	2	13	9	Y	12	13	1			1
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	9	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4011	-0-	-887	-0-	4007	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	4620	X	1517	-0-	-3103	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	4712	X	2695	-0-	-2017	-0-	2681	2	14	9	Y	13	14	1			2
11	4470	X	4448	-0-	-22	-0-	4426	2	22	9	Y	20	18	1			4
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4417	2	28	9	Y	25	27	1			2
*01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4405	2	22	9	Y	20	20	1			2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7188	-0-	-1399	-0-	31	1	7157	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	3335	-0-	-4975	-0-	110	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	1928	-0-	-4303	-0-	175	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	3029	-0-	-3931	-0-	161	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	258	-0-	-6934	-0-	173	1	85	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4212	-0-	-2980	-0-	200	1	4012	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	78	1	3706	2	Y	1					16
							1	9									
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	74	1	3399	2	Y	9					25
							10	9									
10	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	75	1	3544	2	Y	2					27
							2	9									
11	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	69	1	3281	2	Y	11					38
							12	9									
12	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	74	1	3501	2	Y	26					64
							29	9									
01	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	73	1	3435	2	Y	83					147
							91	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					58
09	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1292	2	3	9	N	3					61
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					61
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					61
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					61
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6843	-0-	-752	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6235	-0-	-1115	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7534	-0-	-61	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7056	-0-	-477	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6473	-0-	-409	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5307	-0-	-1389	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5211	-0-	-1269	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5617	-0-	-986	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	345	1	1199	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	84	1	301	2	N	-0-					-0-
*01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	299	1	2604	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6361	-0-	-29	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6200	-0-	-465	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5384	-0-	-1246	-0-	3	1	5381	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4954	-0-	-1897	-0-	17	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4736	-0-	-2115	-0-	26	1	4710	2	N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	73	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	70	1	3344	2	N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	138	1	5319	2	N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	170	1	3528	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	132	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4262	-0-	-977	-0-	181	1	4081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6128	-0-	-322	-0-	6125	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6727	X	6565	-0-	-162	-0-	6562	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6510	X	4983	-0-	-1527	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5759	-0-	-968	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3645	-0-	-2927	-0-	3641	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	47	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	46	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	49	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	43	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	27	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	444	-0-	-5756	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	63	1	7084	2	N	-0-					-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	59	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	67	1	5342	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6243	-0-	-701	-0-	46	1	6197	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3102	-0-	-1827	-0-	192	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3970	-0-	-800	-0-	189	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	195	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	161	1	3178	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	168	1	3692	2	N	-0-					-0-
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	160	1	4080	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4168	-0-	-242	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4187	-0-	-370	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5892	-0-	-525	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6220	-0-	-197	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3336	-0-	-684	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3152	-0-	-1002	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1629	-0-	-2091	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5202	-0-	-1277	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5950	-0-	-320	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5101	-0-	-1037	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2300	-0-	-1296	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2140	-0-	-470	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4954	-0-	-236	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2916	-0-	-1703	-0-	2914	2	2	9	N	2					77
09	4470	X	3193	-0-	-1277	-0-	3186	2	7	9	N	6					83
10	4340	X	3295	-0-	-1045	-0-	3295	2			N	-0-					83
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4750	2	6	9	N	5					88
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4487	2	1	9	N	1					89
01	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	22	1	2781	2	N	69					158
							76	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4504	-0-	-580	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4295	-0-	-385	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3385	-0-	-845	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3460	-0-	-787	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	241	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2619	-0-	-1221	-0-	187	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2155	-0-	-1813	-0-	194	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2811	-0-	-789	-0-	249	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	1323	-0-	-2397	-0-	261	1	1062	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1899	-0-	-1542	-0-	277	1	1622	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	391	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	435	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3674	-0-	-604	-0-	461	1	3213	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	473	1	2126	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	1470	-0-	-2839	-0-	437	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	2909	-0-	-1400	-0-	398	1	2511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	214	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	235	1	2479	2	N	-0-			-0-
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	272	1	2264	2	N	-0-			-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	239	1	1926	2	N	-0-			-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	252	1	2206	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	886	-0-	-974	-0-	238	1	648	2	N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	387	-0-	-2155	-0-	315	1	72	3	Y	-0-			27
09	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	315	1	1247	3	Y	-0-			27
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	284	1	988	3	Y	-0-			27
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	297	1	542	3	Y	-0-			27
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	3	Y	-0-			27
*01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	259	1	1453	3	Y	-0-			27

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3672	2	13	9	Y	12			23
09	3690	X	3532	-0-	-158	-0-	3532	2			Y	-0-			23
10	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			Y	-0-			23
11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			Y	-0-			23
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-			23
01	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	2			Y	-0-			23

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	1			N	-0-			-0-
09	360	X	342	-0-	-18	-0-	342	1			N	-0-			-0-
10	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	1			N	-0-			-0-
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	367	1	453	2	N	-0-			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	402	1	441	2	N	-0-			-0-
*01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	387	1	2603	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	4494	-0-	-276	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	4312	-0-	-278	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
01	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3390	-0-	-1508	-0-	142	1	3248	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3584	-0-	-1156	-0-	60	1	3524	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3469	-0-	-1429	-0-	106	1	3363	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	1917	-0-	-2463	-0-	140	1	1777	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	2483	-0-	-1733	-0-	45	1	2438	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	1076	-0-	-2613	-0-	49	1	1027	2	N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2534	-0-	-1403	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2180	-0-	-1330	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	2603	-0-	-1024	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	2424	-0-	-1086	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
*01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7059	-0-	-40	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6561	-0-	-369	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6000	-0-	-930	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6285	-0-	-783	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	177	1			N	-0-					-0-
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	179	1	4889	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	190	1	4508	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4613	-0-	-547	-0-	182	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	189	1	4338	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3987	-0-	-1252	-0-	131	1	3856	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	1			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4789	-0-	4789	4789	119	1	4670	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15468	-0-	15468	20257	52	1	15416	2	N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
09	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
*01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3274	2	201	9	N	183	185	1			44
09	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2			N	-0-					44
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					44
11	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3210	2			N	-0-					44
12	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			N	-0-					44
01	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	3249	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					-0-
*01	4028	X	3448	-0-	-580	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8444	-0-	-794	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8308	-0-	-620	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7938	-0-	-522	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8637	-0-	-74	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7831	-0-	-632	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	7	1	11003	2	N	-0-					-0-
09	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
10	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8878	-0-	-1472	-0-	32	1	8846	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9959	-0-	-736	-0-	22	1	9937	2	N	-0-					-0-
*01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8106	-0-	-853	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7739	-0-	-721	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8016	-0-	-354	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7780	-0-	-528	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	87	-0-	-9802	-0-	34	1	53	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	227	-0-	-8083	-0-	227	1			N	-0-					-0-
10	8587	X	1763	-0-	-6824	-0-	235	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6856	-0-	-1454	-0-	109	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	79	1	8794	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1510	-0-	-257	-0-	125	1	1385	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4412	-0-	-1757	-0-	18	1	4394	2	N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	122	1	5857	2	N	-0-					-0-
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	108	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	106	1	5808	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	106	1	6147	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	116	1	6272	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	151	1	5633	2	N	-0-					-0-
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	148	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	97	1	7188	2	N	-0-					-0-
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	49	1	6009	2	N	-0-					-0-
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	118	1	4839	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

08	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

08	3937	X	2954	-0-	-983	-0-	189	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	1530	-0-	-2280	-0-	180	1	1348	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3875	X	2478	-0-	-1397	-0-	218	1	2258	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3600	X	2405	-0-	-1195	-0-	216	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2689	-0-	-1031	-0-	229	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	233	1	2494	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

08	4061	X	2331	-0-	-1730	-0-	242	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	178	1	3955	2	N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	149	1	4919	2	N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	204	1	3615	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	197	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	207	1	3267	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7719	-0-	-31	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7344	-0-	-396	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7720	-0-	-278	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7722	-0-	-276	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
*01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2928	-0-	-612	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2			N	-0-					33
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					33
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					33
11	3810	X	2302	-0-	-1508	-0-	2302	2			N	-0-					33
12	3937	X	2212	-0-	-1725	-0-	2212	2			N	-0-					33
*01	4061	X	1877	-0-	-2184	-0-	1877	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					35
09	6420	X	5380	-0-	-1040	-0-	5380	2			N	-0-					35
10	6913	X	5257	-0-	-1656	-0-	5257	2			N	-0-					35
11	6690	X	6219	-0-	-471	-0-	6219	2			N	-0-					35
12	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2			N	-0-					35
*01	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-	5755	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6995	-0-	-538	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6661	-0-	-119	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6815	-0-	-532	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2	-0-	-5020	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	5370	X	11	-0-	-5359	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	5549	X	2413	-0-	-3136	-0-	240	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4001	-0-	-1369	-0-	208	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	191	1	4705	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	204	-0-	-2214	-0-	204	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6424	-0-	-303	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4800	-0-	-1741	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5886	-0-	-444	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	3877	-0-	-3036	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	689	-0-	-6224	-0-	689	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	2418	-0-	2418	3408	2415	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

08	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4048	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	4200	X	3354	-0-	-846	-0-	3346	2	8	9	Y	7	3	1			7
10	4402	X	3012	-0-	-1390	-0-	2995	2	17	9	Y	15	19	1			3
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	4162	2	21	9	Y	19	18	1			4
12	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4328	2	28	9	Y	25	27	1			2
*01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4456	2	22	9	Y	20	20	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

08	14B2	EXT	8023	-0-	8023	8023	309	1	7714	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	16920	-0-	16920	24943	558	1	16362	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16975	-0-	16975	41918	251	1	16724	2	N	-0-					-0-
11	55413	X	13495	-0-	-41918	-0-	168	1	13327	2	N	-0-					-0-
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	158	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	14388	-0-	-3096	-0-	284	1	14104	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

08	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3287	2	12	9	Y	11					22
09	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			Y	-0-					22
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					22
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					22
12	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			Y	-0-					22
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			Y	-0-					22

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
*01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4235	-0-	4235	4496	149	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12252	-0-	12252	16748	233	1	12019	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14683	-0-	14683	31431	505	1	14178	2	N	-0-					-0-
12	47100	X	15669	-0-	-31431	-0-	514	1	15155	2	N	-0-					-0-
*01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	172	1	10674	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

08	4650	X	3214	-0-	-1436	-0-	70	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	53	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	55	-0-	-3696	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	93	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	1459	-0-	-2385	-0-	88	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	138	1	2627	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

08	8277	X	7181	-0-	-1096	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7388	-0-	-672	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7185	-0-	-255	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7360	-0-	-328	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
09	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
10	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
12	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*01	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1990	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	2263	N	1336	-0-	-927	-0-	1328	2	8	9	Y	7	10	1			1
11	2190	N	1472	-0-	-718	-0-	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2542	X	1934	-0-	-608	-0-	1925	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2168	2	10	9	Y	9	9	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

08	3379	X	2900	-0-	-479	-0-	2897	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2592	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	2384	2	12	9	Y	11	14	1			1
11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	2265	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2792	2	14	9	Y	13	13	1			2
*01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7447	2	39	9	Y	35	33	1			4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

08	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			Y	-0-					21
09	5850	X	5325	-0-	-525	-0-	5325	2			Y	-0-					21
10	5859	X	5797	-0-	-62	-0-	5797	2			Y	-0-					21
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5575	2	147	9	Y	134					155
12	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5724	2	78	9	Y	71	188	1			38
01	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	5639	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	7168	-0-	-148	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4827	-0-	-2103	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6789	-0-	-310	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
*01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2875	-0-	-125	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

08	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7323	2	9	9	Y	8	7	1			6
09	7530	X	4824	-0-	-2706	-0-	4810	2	14	9	Y	13	6	1			13
10	7781	X	7692	-0-	-89	-0-	7655	2	37	9	Y	34	43	1			4
11	7530	X	7080	-0-	-450	-0-	7047	2	33	9	Y	30	28	1			6
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7634	2	51	9	Y	46	48	1			4
*01	7688	X	7119	-0-	-569	-0-	7084	2	35	9	Y	32	33	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

08	4402	X	3363	-0-	-1039	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2883	-0-	-2037	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3951	-0-	-1226	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	133	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	196	1	5303	2	N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	2	N	-0-					-0-
*01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	60	1	7830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2622	-0-	-1191	-0-	120	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2875	-0-	-1205	-0-	167	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2729	-0-	-1487	-0-	162	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	1686	-0-	-2394	-0-	173	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1612	-0-	-1736	-0-	208	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2540	-0-	-436	-0-	159	1	2381	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

08	7099	X	6799	-0-	-300	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5379	-0-	-1191	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6005	-0-	-784	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

08	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5915	-0-	-805	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6077	-0-	-643	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5470	-0-	-978	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

08	7037	X	5599	-0-	-1438	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5784	-0-	-636	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6477	-0-	-157	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

08	18290	X	17552	-0-	-738	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16271	-0-	-649	-0-	16269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	17422	X	17203	-0-	-219	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16486	-0-	-494	-0-	16484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	17546	X	16005	-0-	-1541	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15881	-0-	-1665	-0-	15878	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4078	-0-	-541	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3237	-0-	-1165	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17847	X	6876	-0-	-10971	-0-	126	1	6750	2	N	-0-					-0-
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	215	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	179	1	6045	2	N	-0-					-0-
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	163	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	181	1	6103	2	N	-0-					-0-
*01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	163	1	5499	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	3270	-0-	-2868	-0-	68	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3155	-0-	-2785	-0-	57	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3921	-0-	-1318	-0-	67	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3764	-0-	-1306	-0-	62	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3235	-0-	-1353	-0-	70	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	70	1	3414	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	281	1	353	2	N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	380	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	324	1	1650	2	N	-0-					-0-
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	339	1	2086	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5132	-0-	-293	-0-	317	1	4815	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	5001	-0-	-249	-0-	307	1	4694	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	264	-0-	-5254	-0-	264	1			N	-0-					-0-
11	5340	X	3470	-0-	-1870	-0-	336	1	3134	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	4531	-0-	-987	-0-	289	1	4242	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	288	1	4338	3	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6083	-0-	-37	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3339	-0-	-846	-0-	46	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3133	-0-	-917	-0-	49	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	83	1	4063	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	57	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	88	1	4171	2	N	-0-					-0-
*01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	87	1	4248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	97	1	7536	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	94	1	7136	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	5841	-0-	-1878	-0-	126	1	5715	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6326	-0-	-1144	-0-	106	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6492	-0-	-1165	-0-	113	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	4376	-0-	-3250	-0-	161	1	4215	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	432	-0-	-1242	-0-	432	1			N	-0-					-0-
09	2130	X	1412	-0-	-718	-0-	339	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	863	-0-	-1338	-0-	261	1	602	2	N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	334	1	2411	2	N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	347	1	3463	2	N	-0-					-0-
*01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	336	1	2307	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6233	-0-	-742	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6315	-0-	-435	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4490	2	17	9	Y	15	17	1			20
09	4170	X	3334	-0-	-836	-0-	3334	2			Y	-0-	19	1			1
10	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4257	2	17	9	Y	15	3	1			13
11	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	4208	2	20	9	Y	18	17	1			14
12	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4077	2	21	9	Y	19	19	1			14
01	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	4118	2	29	9	Y	26	30	1			10

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	13	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	17	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	16	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2824	-0-	-1166	-0-	21	1	2803	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	23	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	22	1	3057	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5885	-0-	-1183	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6129	-0-	-711	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3692	-0-	592	592	393	1	3299	3	N	-0-					15
09	3000	N	3142	-0-	142	734	386	1	2756	3	N	-0-					15
10	2888	N	2154	-0-	-734	-0-	296	1	1858	3	N	-0-					15
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	312	1	1649	3	N	-0-					15
12	2573	X	2077	-0-	-496	-0-	313	1	1764	3	N	-0-					15
01	2573	X	1439	-0-	-1134	-0-	244	1	1195	3	N	-0-					15

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4041	-0-	-399	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1788	-0-	-2832	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	306	-0-	-4468	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2909	-0-	-1621	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3582	-0-	-1099	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	726	1	2137	3	Y	-0-					13
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	741	1	2778	3	Y	-0-					13
10	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	441	1	2383	3	Y	-0-					13
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	626	1	2941	3	Y	-0-					13
12	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	792	1	2802	3	Y	-0-					13
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	545	1	3101	3	Y	-0-					13

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	128	1	7977	2	N	-0-					-0-
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	122	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	122	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	77	1	7040	2	N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	73	1	6839	2	N	-0-					-0-
*01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	73	1	6837	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5660	-0-	-44	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4958	-0-	-715	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4733	-0-	-757	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5109	-0-	-781	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3148	-0-	-1223	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4391	-0-	-109	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4361	-0-	-139	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	223	1	1733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	171	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1530	-0-	-640	-0-	322	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	323	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	347	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	983	-0-	-536	-0-	336	1	647	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	1882	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	2220	N	1543	-0-	-677	-0-	1540	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	2263	N	1794	-0-	-469	-0-	1786	2	8	9	Y	7	9	1			1
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1656	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	1866	2	12	9	Y	11	11	1			1
*01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	Y	10	10	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2556	-0-	-624	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3554	-0-	-1716	-0-	22	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4476	-0-	-594	-0-	4	1	4472	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4444	-0-	-826	-0-	4	1	4440	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4085	-0-	-1015	-0-	9	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2925	-0-	-2345	-0-	15	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3236	-0-	-1383	-0-	85	1	3151	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2940	-0-	-480	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6459	-0-	-201	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6643	-0-	-239	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	84	-0-	84	84	81	1	3	9	N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	2591	-0-	2591	2675	326	1	2261	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6809	X	4134	-0-	-2675	-0-	333	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3783	-0-	683	683	303	1	3480	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4951	-0-	1851	2534	314	1	4633	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

08	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

08	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	3029	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	2531	2	4	9	Y	4	2	1			4
10	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	2170	2	11	9	Y	10	13	1			1
11	2940	X	1711	-0-	-1229	-0-	1702	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	2175	2	11	9	Y	10	11	1			1
*01	3038	X	1737	-0-	-1301	-0-	1727	2	10	9	Y	9	9	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	193	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	207	1	2587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	211	1	2221	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	233	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	211	1	2083	2	N	-0-					-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	201	1	1543	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

08	9176	X	8798	-0-	-378	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8445	-0-	-315	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8705	-0-	-347	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8362	-0-	-248	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8549	-0-	-255	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
*01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

08	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	260	-0-	-1662	-0-	260	1			Y	-0-					63
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	277	1	3135	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	281	1	2415	2	Y	-0-					63
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	238	1	2815	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
12	3534	X	202	-0-	-3332	-0-	200	1	2	9	Y	2	2	8			63
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	220	1	3415	2	Y	-0-					63

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2842	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	2820	X	1276	-0-	-1544	-0-	1273	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2712	2	15	9	Y	14	15	1			2
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3004	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	2828	2	15	9	Y	14	16	1			1
*01	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2330	2	11	9	Y	10	10	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	490	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	549	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3951	-0-	-1908	-0-	529	1	3422	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4728	-0-	-942	-0-	403	1	4325	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4353	-0-	-1506	-0-	514	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4111	-0-	-1252	-0-	505	1	3606	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1978	2	9	9	Y	8	9	1			11
09	2460	X	1756	-0-	-704	-0-	1756	2			Y	-0-	10	1			1
10	2542	X	1768	-0-	-774	-0-	1759	2	9	9	Y	8	2	1			7
11	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	1889	2	9	9	Y	8	9	1			6
12	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	1793	2	9	9	Y	8	8	1			6
01	1984	X	1718	-0-	-266	-0-	1706	2	12	9	Y	11	13	1			4

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	271	1	4250	2	N	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	176	1	6879	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5007	-0-	-1203	-0-	236	1	4771	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	1213	-0-	-5204	-0-	185	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	219	-0-	-6198	-0-	219	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11115	-0-	-386	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10516	-0-	-494	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10782	-0-	-595	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10356	-0-	-654	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10537	-0-	-716	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10361	-0-	-768	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

08	7037	X	6591	-0-	-446	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6451	-0-	-149	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6581	-0-	-239	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

08	4867	X	4210	-0-	-657	-0-	95	1	4115	2	Y	-0-					28
09	4380	X	2570	-0-	-1810	-0-	98	1	2472	2	Y	-0-					28
10	4526	X	3767	-0-	-759	-0-	107	1	3660	2	Y	-0-					28
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	99	1	3944	2	Y	-0-					28
12	4464	X	3883	-0-	-581	-0-	87	1	3796	2	Y	-0-					28
01	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	81	1	3906	2	Y	-0-					28

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6915	-0-	-45	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7085	-0-	-138	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	168	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1117	-0-	-1043	-0-	157	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	709	-0-	-531	-0-	196	1	513	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1963	-0-	-1007	-0-	150	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	149	1	1782	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

08	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4779	-0-	-708	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	434	1	9323	2	N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	384	1	8918	2	N	-0-					-0-
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	442	1	6885	2	N	-0-					-0-
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	377	1	6636	2	N	-0-					-0-
12	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	434	1	9447	2	N	-0-					-0-
*01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	377	1	6590	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	2365	-0-	-2471	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3324	-0-	-846	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3059	-0-	-751	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	90	1	4341	2	Y	-0-					17
09	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	90	1	4372	2	Y	-0-					17
10	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	148	1	4359	2	Y	-0-					17
11	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	108	1	4032	2	Y	-0-					17
12	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	104	1	3770	2	Y	-0-					17
01	4619	X	3753	-0-	-866	-0-	100	1	3653	2	Y	-0-					17

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5110	-0-	-260	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5281	-0-	-268	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5061	-0-	-309	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					22
09	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	3651	2			Y	-0-					22
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4139	2	9	9	Y	8					30
11	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			Y	-0-					30
12	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	3893	2			Y	-0-					30
01	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	3885	2	11	9	Y	10					40

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	403	1	4743	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	347	1	4536	2	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	384	1	4747	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4461	-0-	-519	-0-	350	1	4111	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4567	-0-	-579	-0-	343	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3813	-0-	-1333	-0-	312	1	3501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
*01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4090	-0-	-20	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	543	-0-	-15	-0-	409	1	134	2	N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	467	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	395	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	358	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	362	1	1681	2	N	-0-					-0-
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	362	1	686	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4985	-0-	-415	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4336	-0-	-1244	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	13157	-0-	-1041	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12694	-0-	-776	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13397	-0-	-26	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12937	-0-	-53	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12803	-0-	-341	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12648	-0-	-744	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3362	-0-	-1164	-0-	172	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	106	1	4710	2	N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	85	1	5350	2	N	-0-					-0-
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	82	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	83	1	4744	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	113	1	4135	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6383	-0-	-427	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6824	-0-	-213	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	139	1	3302	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2784	-0-	-2376	-0-	128	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	64	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	86	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3818	-0-	-1700	-0-	92	1	3726	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2651	-0-	-604	-0-	54	1	2590	2	Y	6					76
							7	9									
09	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	52	1	2371	2	Y	-0-					76
10	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	53	1	2501	2	Y	-0-					76
11	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	49	1	2310	2	Y	4					80
							4	9									
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	54	1	2551	2	Y	12					92
							13	9									
01	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	45	1	2135	2	Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3156	-0-	-1525	-0-	65	1	3084	2	Y	6					92
							7	9									
09	3600	X	2730	-0-	-870	-0-	58	1	2672	2	Y	-0-					92
10	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	72	1	3378	2	Y	-0-					92
11	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	64	1	3034	2	Y	4					96
							4	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	67	1	3156	2	Y	13					109
							14	9									
01	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	68	1	3194	2	Y	-0-					109

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

08	3565	X	1112	-0-	-2453	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1	-0-	-3449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

08	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

08	5673	X	5107	-0-	-566	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4917	-0-	-3	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4675	-0-	-275	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

08	7254	X	4366	-0-	-2888	-0-	44	1	4322	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	4077	-0-	-2943	-0-	30	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	3274	-0-	-3980	-0-	41	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	3471	-0-	-3429	-0-	49	1	3422	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	3524	-0-	-2335	-0-	66	1	3458	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	97	1	3978	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

08	4185	X	177	-0-	-4008	-0-	142	1	35	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	320	1	2924	2	N	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	329	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	329	1	3782	2	N	-0-					-0-
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	334	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	97	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	90	1	2602	2	N	-0-			-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	79	1	3017	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	100	1	2774	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	112	1	2408	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2581	-0-	-550	-0-	116	1	2465	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

08	9300	X	8701	-0-	-599	-0-	8701	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	8590	-0-	-170	-0-	8590	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	8454	-0-	-598	-0-	8454	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	8032	-0-	-518	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	8289	-0-	-577	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	7942	-0-	-924	-0-	7942	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

08	10354	X	9637	-0-	-717	-0-	9637	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9111	-0-	-909	-0-	9111	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9445	-0-	-909	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8925	-0-	-585	-0-	8925	2			N	-0-			-0-
12	9765	X	9389	-0-	-376	-0-	9389	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	9508	-0-	-133	-0-	9508	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

08	5766	X	5262	-0-	-504	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4914	-0-	-576	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-			-0-
*01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

08	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	912	-0-	-2568	-0-	912	2			N	-0-			-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

08	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	8574	2			N	-0-			-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-			-0-
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-			-0-
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-			-0-
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-			-0-
*01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
*01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5474	-0-	-943	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4304	-0-	-1906	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5406	-0-	-1259	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	95	1	2650	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	93	1	2580	2	N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	96	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	106	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	101	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	94	1	2410	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4140	-0-	-913	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4023	-0-	-867	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3847	-0-	-563	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4227	-0-	-330	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8358	-0-	-446	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7907	-0-	-463	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8029	-0-	-589	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7718	-0-	-592	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7812	-0-	-744	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7818	-0-	-552	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5022	-0-	-288	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4839	-0-	-351	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3670	-0-	-2065	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4118	-0-	-1432	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4409	-0-	-1326	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3540	-0-	-1823	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8342	-0-	-834	-0-	8331	2	11	9	Y	10	9	1			7
09	8880	X	7344	-0-	-1536	-0-	7330	2	14	9	Y	13	7	1			13
10	9176	X	8544	-0-	-632	-0-	8501	2	43	9	Y	39	48	1			4
11	8790	X	8576	-0-	-214	-0-	8534	2	42	9	Y	38	34	1			8
12	9083	X	8710	-0-	-373	-0-	8653	2	57	9	Y	52	55	1			5
*01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8746	2	45	9	Y	41	41	1			5

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4475	-0-	-1663	-0-	4475	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	4752	-0-	-1428	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	3738	-0-	-2648	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4132	-0-	-766	-0-	4132	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

08	6231	X	5576	-0-	-655	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5180	-0-	-520	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	4705	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

08	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	4247	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

08	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	6162	-0-	-18	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
*01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

08	8184	X	7446	-0-	-738	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7009	-0-	-761	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7176	-0-	-853	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6619	-0-	-731	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	6996	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6756	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	275	1	3752	2	N	-0-			-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	242	1	3116	2	N	-0-			-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	257	1	3188	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	193	1	3051	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	159	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3250	-0-	-780	-0-	278	1	2972	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

08	6851	X	6261	-0-	-590	-0-	6261	2			Y	-0-			19
09	6630	X	5336	-0-	-1294	-0-	5336	2			Y	-0-			19
10	6789	X	6736	-0-	-53	-0-	6736	2			Y	-0-			19
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	2			Y	-0-			19
12	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	5958	2			Y	-0-			19
01	6727	X	5801	-0-	-926	-0-	5801	2			Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	1224	-0-	-2713	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2797	-0-	-803	-0-	180	1	2616	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	190	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	192	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1834	-0-	-1049	-0-	179	1	1655	2	N	-0-					-0-
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	205	1	2905	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

08	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4339	-0-	-191	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4157	-0-	-583	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4028	-0-	-870	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	285	1	3369	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	2910	X	2221	-0-	-689	-0-	218	1	2003	2	N	-0-					100
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	307	1	2240	2	N	-0-					100
11	3540	X	2854	-0-	-686	-0-	291	1	2563	2	N	-0-					100
12	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	303	1	3314	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	3658	X	2242	-0-	-1416	-0-	324	1	1918	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5535	-0-	-1285	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5631	-0-	-129	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
*01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

08	2821	X	2440	-0-	-381	-0-	148	1	2292	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2281	-0-	-869	-0-	132	1	2149	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	190	-0-	-3065	-0-	190	1			N	-0-			-0-
11	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	267	1	1827	2	N	-0-			-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	177	1	4074	2	N	-0-			-0-
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	121	1	3752	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

08	6200	X	5900	-0-	-300	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5478	-0-	-474	-0-	5478	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5167	-0-	-533	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5419	-0-	-471	-0-	5419	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

08	14B2 EXT		6591	-0-	6591	6591	327	1	6264	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		13695	-0-	13695	20286	686	1	13009	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		16634	-0-	16634	36920	837	1	15797	2	N	-0-			-0-
11	50841	X	13921	-0-	-36920	-0-	663	1	13258	2	N	-0-			-0-
12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	462	1	12344	2	N	-0-			-0-
*01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	563	1	13655	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1918	-0-	1918	1938	156	1	1762	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		15380	-0-	15380	17318	391	1	14989	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		13499	-0-	13499	30817	49	1	13450	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		16991	-0-	16991	47808	592	1	16399	2	N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	58	1	2987	2	N	-0-			-0-
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	60	1	2737	2	N	-0-			-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	52	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1666	2	N	-0-			-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	69	1	2059	2	N	-0-			-0-
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
09	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	1766	-0-	-1234	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
12	2573	N	1826	-0-	-747	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7510	-0-	-302	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7307	-0-	-253	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7185	-0-	-627	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7199	-0-	-61	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7341	-0-	-223	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5482	-0-	-8	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6028	-0-	-668	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6804	-0-	-126	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5815	-0-	-1346	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	3750	-0-	-3180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6147	-0-	-890	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5623	-0-	-1414	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

08	5735	X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5332	-0-	-218	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4921	-0-	-814	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4955	-0-	-445	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4125	-0-	-1393	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5102	-0-	-416	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	290	1	7398	2	N	-0-					-0-
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	307	1	8085	2	N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	311	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	4442	-0-	-2998	-0-	302	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7846	-0-	-803	-0-	300	1	7546	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7780	-0-	-869	-0-	329	1	7451	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	170	1	6184	2	N	-0-					-0-
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	223	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	184	1	5817	2	N	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	116	1	6486	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5485	-0-	-870	-0-	98	1	5387	2	N	-0-					-0-
*01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	1	1	7022	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

08	4991	X	4010	-0-	-981	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3323	-0-	-1177	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

08	7657	X	7316	-0-	-341	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
09	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7501	-0-	-32	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7476	-0-	-615	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4405	-0-	-3605	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
11	7920	X	2246	-0-	-5674	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6641	-0-	-1264	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9351	-0-	-11	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8439	-0-	-768	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6946	-0-	-2114	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7894	-0-	-1468	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	5912	-0-	-3450	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4971	-0-	-888	-0-	156	1	4815	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	3471	-0-	-2139	-0-	73	1	3398	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	127	1	4979	2	N	-0-					-0-
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	198	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	142	1	5198	2	N	-0-					-0-
*01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	169	1	5883	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13081	-0-	-776	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12598	-0-	-812	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13153	-0-	-704	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	13097	-0-	-13	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
12	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	13132	-0-	-12	-0-	13132	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3881	-0-	-1249	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3123	-0-	-1868	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3986	-0-	-844	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4095	-0-	-225	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4252	-0-	-119	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6090	-0-	-2063	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5963	-0-	-1927	-0-	5961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8153	X	6554	-0-	-1599	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
*01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	141	-0-	-7826	-0-	141	1			Y	-0-					9
09	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	116	1	4039	2	Y	-0-					9
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	104	1	7695	2	Y	-0-					9
11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	106	1	6109	2	Y	-0-					9
12	7781	X	6756	-0-	-1025	-0-	52	1	6704	2	Y	-0-					9
01	7812	X	6332	-0-	-1480	-0-	6332	2			Y	-0-					9

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2024	-0-	-208	-0-	243	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1921	-0-	-239	-0-	240	1	1681	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	793	-0-	-1439	-0-	265	1	528	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1099	-0-	-971	-0-	291	1	808	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1807	-0-	-332	-0-	297	1	1510	2	N	-0-					-0-
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	261	1	2353	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4620	-0-	-510	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4704	-0-	-101	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5969	-0-	-31	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6168	-0-	-32	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5715	-0-	-285	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7423	-0-	-1102	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7272	-0-	-918	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7153	-0-	-969	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7107	-0-	-753	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7135	-0-	-553	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6872	-0-	-630	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2122	3	7	9	Y	6	9	1			9
09	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	1612	3			Y	-0-	8	1			1
10	2418	X	553	-0-	-1865	-0-	547	3	6	9	Y	5	1	1			5
11	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	825	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	2418	X	1013	-0-	-1405	-0-	1006	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	1720	3	14	9	Y	13	13	1			5

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	255	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	224	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	198	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	215	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	248	1	2132	2	N	-0-					-0-
*01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	252	1	2640	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4784	-0-	-548	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	2489	2	10	9	Y	9	12	1			12
09	2880	X	2152	-0-	-728	-0-	2152	2			Y	-0-	11	1			1
10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2794	2	11	9	Y	10	2	1			9
11	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	2379	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	3007	X	1546	-0-	-1461	-0-	1537	2	9	9	Y	8	11	1			6
01	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2668	2	18	9	Y	16	15	1			7

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	815	-0-	-611	-0-	651	1	164	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	351	-0-	-1029	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	362	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	293	1	3579	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3576	-0-	476	476	319	1	3257	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3011	-0-	-89	387	303	1	2708	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	4469	-0-	-3963	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4387	-0-	-2663	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4336	-0-	-2949	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6017	-0-	-1033	-0-	22	1	5995	2	N	-0-					-0-
12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	44	1	7709	2	N	-0-					-0-
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	47	1	7822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					18
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					18
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	Y	9					27
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					27
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					27
01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3766	2	11	9	Y	10					37

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5394	-0-	-1519	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5880	-0-	-810	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5728	-0-	-1185	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5728	-0-	-212	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6359	-0-	-2197	-0-	206	1	6153	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6607	-0-	-1673	-0-	200	1	6405	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	8401	X	6478	-0-	-1923	-0-	198	1	6279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7440	X	4546	-0-	-2894	-0-	201	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	240	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5517	-0-	-1303	-0-	296	1	5219	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	4272	2	14	9	Y	13	17	1			18
09	4470	X	2786	-0-	-1684	-0-	2786	2			Y	-0-	17	1			1
10	4743	X	3981	-0-	-762	-0-	3964	2	17	9	Y	15	3	1			13
11	4590	X	3969	-0-	-621	-0-	3949	2	20	9	Y	18	17	1			14
12	4743	X	3739	-0-	-1004	-0-	3724	2	15	9	Y	14	17	1			11
01	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3935	2	33	9	Y	30	30	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2057	-0-	-1093	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2446	-0-	-778	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
	BUZZYS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 253012	COMPL. DATE 09/27/2009					TOTAL DEPTH 7499			PERF. 8149 - 11451		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SUMMIT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253035	COMPL. DATE 07/14/2009					TOTAL DEPTH 7636			PERF. 7915 - 8537		
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
	SHERRY STANFORD UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 253097	COMPL. DATE 09/15/2009					TOTAL DEPTH 7937			PERF. 8280 - 12080		
08	7223	X	6579	-0-	-644	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6567	-0-	-656	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6403	-0-	-317	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
*01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
	RIM PROPERTIES UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253099	COMPL. DATE 03/13/2010					TOTAL DEPTH 5614			PERF. 6094 - 10652		
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					85
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					85
10	10137	X	10128	-0-	-9	-0-	10128	2			N	-0-					85
11	10050	X	9675	-0-	-375	-0-	9675	2			N	-0-					85
12	10385	X	9953	-0-	-432	-0-	9841	2	112	9	N	102	170	1			17
01	10385	X	9504	-0-	-881	-0-	9504	2			N	-0-					17
	NEAL				WELL #: 5H	RRCID -> 253102	COMPL. DATE 07/23/2009					TOTAL DEPTH 7409			PERF. 7845 - 8928		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LEDBETTER UNIT				WELL #: A 3H	RRCID -> 253105	COMPL. DATE 10/25/2009					TOTAL DEPTH 6630			PERF. 7212 - 10696		
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2584	-0-	-1632	-0-	187	1	2397	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	172	1	3190	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	278	1	2503	2	N	-0-			-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	220	1	3848	2	N	-0-			-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	255	1	3576	2	N	-0-			-0-
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	243	1	3521	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

08	7750	X	4202	-0-	-3548	-0-	98	1	4104	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	4617	-0-	-2343	-0-	151	1	4466	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6071	-0-	-563	-0-	41	1	6030	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	4899	-0-	-1401	-0-	44	1	4855	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	2	1	5275	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4595	-0-	-1481	-0-	4595	2			N	-0-			-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

08	8432	X	8076	-0-	-356	-0-	8076	2			N	-0-			44
09	8220	X	7558	-0-	-662	-0-	7558	2			N	-0-			44
10	8494	X	7543	-0-	-951	-0-	7543	2			N	-0-			44
11	8220	X	6785	-0-	-1435	-0-	6785	2			N	-0-			44
12	8091	X	7113	-0-	-978	-0-	7113	2			N	-0-			44
01	8091	X	6775	-0-	-1316	-0-	6775	2			N	-0-			44

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

08	5022	X	4066	-0-	-956	-0-	104	1	3962	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	86	1	4072	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	101	1	3604	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	92	1	3700	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3403	-0-	-906	-0-	94	1	3309	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3711	-0-	-598	-0-	87	1	3624	2	N	-0-			-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

08	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	266	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2858	-0-	-1012	-0-	250	1	2608	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	2799	-0-	-1076	-0-	249	1	2550	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	1940	-0-	-1810	-0-	230	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	188	-0-	-3687	-0-	188	1			N	-0-			-0-
01	3193	X	1844	-0-	-1349	-0-	278	1	1566	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	231	1	6047	2	N	-0-			-0-
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	280	1	5606	2	N	-0-			-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	320	1	5411	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5634	-0-	-456	-0-	290	1	5344	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	332	1	4809	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	4741	-0-	-1552	-0-	339	1	4402	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

08	3782	X	1690	-0-	-2092	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	812	-0-	-2848	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3634	-0-	-272	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2340	-0-	-1440	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2970	-0-	-936	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4532	-0-	-58	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	14222	-0-	-813	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13514	-0-	-1036	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13547	-0-	-1147	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12645	-0-	-1185	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12860	-0-	-1369	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12873	-0-	-1356	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7958	-0-	-598	-0-	3	1	7955	2	N	-0-					-0-
09	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	3	1	8314	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8474	-0-	-82	-0-	1	1	8473	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7907	-0-	-373	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8057	-0-	-530	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7835	-0-	-752	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5359	-0-	-461	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5451	-0-	-563	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5206	-0-	-614	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	1			N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	221	1	2	9	N	2	2	8			-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	181	1	3	9	N	3	3	8			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	1			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	310	1	552	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

08	6293	X	5948	-0-	-345	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5652	-0-	-672	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
*01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

08	5828	X	5414	-0-	-414	-0-	49	1	5365	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4649	-0-	-991	-0-	83	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3397	-0-	-2431	-0-	127	1	3270	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2011	-0-	-3239	-0-	160	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4388	-0-	-1037	-0-	108	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4739	-0-	-686	-0-	117	1	4622	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

08	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4274	-0-	-436	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4010	-0-	-702	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3424	-0-	-1288	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	92	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4546	-0-	-524	-0-	106	1	4440	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	99	1	4916	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	98	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	142	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	95	1	4969	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5344	-0-	-776	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4968	-0-	-1046	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5498	-0-	-262	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4676	-0-	-1059	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2847	-0-	-1338	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2865	-0-	-645	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4371	2	12	9	Y	11	16	1			17
09	4410	X	3669	-0-	-741	-0-	3669	2			Y	-0-	16	1			1
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4317	2	15	9	Y	14	3	1			12
11	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3951	2	19	9	Y	17	16	1			13
12	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	3986	2	19	9	Y	17	17	1			13
01	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3912	2	43	9	Y	39	38	1			14

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	6868	2	7	9	Y	6	6	8			22
09	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	6462	2			Y	-0-					22
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			Y	-0-					22
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					22
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			Y	-0-					22
01	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	6653	2	17	9	Y	15					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3667	-0-	-593	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	3784	-0-	-618	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3533	-0-	-838	-0-	3533	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	126	1	12435	2	N	-0-			-0-
09	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	115	1	13457	2	N	-0-			-0-
10	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	130	1	12297	2	N	-0-			-0-
11	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-			-0-
12	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-			-0-
*01	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	48	1	4669	2	N	-0-			-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	50	1	5254	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	51	1	5530	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5351	-0-	-289	-0-	51	1	5300	2	N	-0-			-0-
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	53	1	6565	2	N	-0-			-0-
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	51	1	5606	2	N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11012	-0-	-396	-0-	479	1	10533	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	10164	-0-	-876	-0-	461	1	9703	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10240	-0-	-1168	-0-	473	1	9767	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	5825	-0-	-4825	-0-	206	1	5619	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	9810	-0-	-1195	-0-	458	1	9352	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10167	-0-	-838	-0-	477	1	9690	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7393	-0-	-357	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7358	-0-	-142	-0-	7358	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7159	-0-	-591	-0-	7159	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6582	-0-	-558	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	6716	-0-	-879	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	6724	-0-	-871	-0-	6724	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10455	-0-	-1418	-0-	10455	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	10172	-0-	-868	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	10482	-0-	-926	-0-	10482	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	10341	-0-	-69	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	10602	-0-	-62	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
01	10509	X	10449	-0-	-60	-0-	10449	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	98	1	2766	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2666	-0-	-244	-0-	101	1	2565	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	77	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	40	1	3037	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	40	1	2950	2	N	-0-			-0-
*01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	40	1	2899	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7252	-0-	-95	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6443	-0-	-817	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7102	-0-	-400	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6666	-0-	-594	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6803	-0-	-513	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	1086	-0-	-7656	-0-	44	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	1042	-0-	-7328	-0-	185	1	857	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	1823	-0-	-6826	-0-	86	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	1445	-0-	-6925	-0-	72	1	1373	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	5625	-0-	-1784	-0-	52	1	5573	2	N	-0-					-0-
*01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5079	-0-	-687	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
*01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3224	-0-	-436	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8761	-0-	-632	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8310	-0-	-390	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8306	-0-	-746	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7405	-0-	-1355	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8625	-0-	-148	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	13165	-0-	-196	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11862	-0-	-1068	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	13117	-0-	-244	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12101	-0-	-649	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11562	-0-	-1613	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12011	-0-	-1164	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	359	1	511	2	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	288	1	345	2	N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	296	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	320	1	2675	2	N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	292	1	451	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6005	-0-	-319	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5778	-0-	-342	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5534	-0-	-480	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4097	-0-	-1173	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4413	-0-	-950	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	899	1	4838	2	N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	807	1	3173	2	N	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	838	1	4149	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	3992	-0-	-1558	-0-	854	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4863	-0-	-872	-0-	927	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4806	-0-	-929	-0-	996	1	3810	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	1			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	1			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	877	1	635	2	N	-0-					-0-
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8310	-0-	-835	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7676	-0-	-570	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7947	-0-	-93	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8064	-0-	-554	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8002	-0-	-616	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6195	-0-	-1028	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6281	-0-	-739	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6447	-0-	-807	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6120	-0-	-900	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6253	-0-	-226	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

08	7502	X	7006	-0-	-496	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6592	-0-	-724	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6281	-0-	-818	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6041	-0-	-965	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

08	1178	X	16	-0-	-1162	-0-	16	1			N	-0-					111
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	228	1	1937	2	N	-0-					111
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	160	1	2309	2	N	-0-					111
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	180	1	2714	2	N	-0-					111
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	183	1	3301	2	N	-0-					111
01	2480	X	2311	-0-	-169	-0-	174	1	2137	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

08	16492	X	15766	-0-	-726	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	15585	-0-	-375	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	16060	-0-	-401	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	13116	-0-	-2544	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15241	-0-	-941	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15088	-0-	-1032	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8477	-0-	-73	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8724	-0-	-111	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8196	-0-	-474	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7522	-0-	-1437	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8652	-0-	-307	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

08	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3728	-0-	-1325	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3932	-0-	-958	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4158	-0-	-895	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7846	-0-	-434	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8252	-0-	-645	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6419	-0-	-2478	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6758	-0-	-1550	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6199	-0-	-3287	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

08	8835	X	8636	-0-	-199	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7752	-0-	-648	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8470	-0-	-210	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8073	-0-	-327	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8351	-0-	-298	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8304	-0-	-345	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	222	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	643	-0-	-3617	-0-	345	1	298	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	406	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	315	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-
*01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	224	1	4746	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

08	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8600	-0-	-1450	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9652	-0-	-392	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9532	-0-	-548	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9245	-0-	-1171	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9973	-0-	-443	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

08	4557	X	2907	-0-	-1650	-0-	273	1	2634	2	N	-0-					-0-
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	180	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3764	-0-	-1165	-0-	185	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	193	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4540	-0-	-761	-0-	189	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	177	1	4659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	190	1	3579	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3119	-0-	-571	-0-	168	1	2951	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	204	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	255	1	3194	2	N	-0-			-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	235	1	3596	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	220	1	3493	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

08	7254	X	6556	-0-	-698	-0-	154	1	6402	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6298	-0-	-722	-0-	178	1	6120	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6199	-0-	-1055	-0-	194	1	6005	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6690	-0-	-270	-0-	167	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	157	1	6449	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6162	-0-	-379	-0-	146	1	6016	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

08	9486	X	7367	-0-	-2119	-0-	7367	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	8575	-0-	-335	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	8701	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	8289	-0-	-561	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	8448	-0-	-418	-0-	8448	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

08	11098	X	10291	-0-	-807	-0-	10291	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9636	-0-	-684	-0-	9636	2			N	-0-			-0-
10	10602	X	10007	-0-	-595	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-			-0-
12	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
*01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

08	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	173	1	2946	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	260	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	162	1	4040	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	197	1	3613	2	N	-0-			-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	245	1	3341	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	228	1	3514	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

08	4402	X	2997	-0-	-1405	-0-	6	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3448	-0-	-812	-0-	7	1	3441	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	3489	-0-	-531	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
01	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

08	8153	X	7161	-0-	-992	-0-	47	1	7114	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	57	1	7007	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	5045	-0-	-2798	-0-	74	1	4971	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	5821	-0-	-1769	-0-	67	1	5754	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	5840	-0-	-1600	-0-	61	1	5779	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	4484	-0-	-2801	-0-	69	1	4415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4931	-0-	-494	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4915	-0-	-35	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5042	-0-	-42	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4550	-0-	-565	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3490	-0-	-633	-0-	524	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	514	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	523	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	371	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	397	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	478	1	2462	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	222	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	193	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	126	1	6627	2	N	-0-					-0-
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	139	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	120	1	7134	2	N	-0-					-0-
*01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	123	1	7083	2	N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	480	1	4116	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	778	-0-	-2432	-0-	298	1	480	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	321	-0-	-3895	-0-	321	1			N	-0-					-0-
11	4440	X	312	-0-	-4128	-0-	312	1			N	-0-					-0-
12	4588	X	411	-0-	-4177	-0-	388	1	23	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2251	-0-	-2337	-0-	390	1	1861	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2751	-0-	-566	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	253	-0-	-1080	-0-	253	1			N	-0-					-0-
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	232	1			N	-0-					-0-
10	310	X	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					-0-
11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	1			N	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6033	-0-	-417	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5677	-0-	-1019	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5777	-0-	-702	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5741	-0-	-529	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	816	1	5969	2	N	-0-					-0-
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	768	1	5856	2	N	-0-					-0-
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	633	1	7159	2	N	-0-					-0-
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	518	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	518	1	8399	2	N	-0-					-0-
*01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	589	1	4657	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	18943	-0-	-680	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	18266	-0-	-694	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18692	-0-	-900	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17943	-0-	-717	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18419	-0-	-646	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	18202	-0-	-739	-0-	18202	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	9048	-0-	-159	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8692	-0-	-368	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8790	-0-	-572	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8516	-0-	-544	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8451	-0-	-880	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8655	-0-	-397	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	14	1	4939	2	N	-0-					48
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1	1	4948	2	N	-0-					48
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	14	1	5496	2	N	-0-					48
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	11	1	4823	2	N	-0-					48
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	13	1	4831	2	N	-0-					48
01	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	24	1	3442	2	N	-0-					48

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4203	-0-	-717	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4311	-0-	-773	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6616	-0-	-545	-0-	73	1	6543	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5805	-0-	-1125	-0-	25	1	5780	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6622	-0-	-260	-0-	66	1	6556	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5552	-0-	-838	-0-	59	1	5493	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	55	1	5459	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4848	-0-	-1786	-0-	55	1	4793	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2253	-0-	-1591	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1116	-0-	-2170	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	131	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2809	-0-	-1061	-0-	127	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	169	1	3403	2	N	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	116	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	124	1	4538	2	N	-0-					-0-
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	133	1	3619	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	286	1	4363	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3337	-0-	-683	-0-	256	1	3081	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2692	-0-	-1462	-0-	297	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2820	-0-	-1200	-0-	295	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	383	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	319	1	3001	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	229	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	358	-0-	-1082	-0-	131	1	227	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	221	1	1511	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2070	X	1470	-0-	-600	-0-	236	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	231	1	1203	2	N	-0-					-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	281	1	1879	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4463	-0-	-2264	-0-	395	1	4068	2	N	-0-					-0-
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	68	1	6958	2	N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	20	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
*01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8367	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

08	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3485	-0-	-175	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	174	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	181	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	177	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	150	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	149	1	4047	2	N	-0-					-0-
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	173	1	3883	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

08	4743	X	3375	-0-	-1368	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	2416	-0-	-2174	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3165	-0-	-1330	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

08	3100	N	3859	-0-	759	759	259	1	3600	2	N	-0-					-0-
09	2068	N	1309	-0-	-759	-0-	287	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	320	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	221	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	228	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	259	-0-	-1446	-0-	259	1			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

08	8029	X	6962	-0-	-1067	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6742	-0-	-608	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6204	-0-	-546	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
*01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	82	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	68	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	77	1	4996	2	N	-0-					-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	81	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	97	1	6341	2	N	-0-					-0-
*01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	85	1	5471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2334	-0-	-797	-0-	5	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	1701	-0-	-1329	-0-	17	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	634	-0-	-2063	-0-	28	1	606	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	30	1	2503	2	N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	23	1	2520	2	N	-0-					-0-
*01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	22	1	2474	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

08	2325	X	126	-0-	-2199	-0-	126	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	161	-0-	-2179	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	200	1	2045	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1457	-0-	-1273	-0-	188	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1306	-0-	-1515	-0-	174	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	68	-0-	-2164	-0-	68	1			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

08	10044	X	9086	-0-	-958	-0-	51	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	12	1	9797	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9881	-0-	-163	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7365	-0-	-1425	-0-	11	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	917	-0-	-9220	-0-	146	1	771	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	4700	-0-	-5437	-0-	108	1	4592	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
10	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10132	-0-	-218	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10527	-0-	-168	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9590	-0-	-1105	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	42	1	6825	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5951	-0-	-259	-0-	30	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5833	-0-	-739	-0-	39	1	5794	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5519	-0-	-1141	-0-	24	1	5495	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	3	1	6667	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6623	-0-	-259	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	N	1	1	8			75
							1	9									
09	1920	N	712	-0-	-1208	-0-	90	1	622	2	N	-0-					75
10	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	135	1	1038	2	N	-0-					75
11	1440	N	366	-0-	-1074	-0-	134	1	232	2	N	-0-					75
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	166	1	846	2	N	-0-					75
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	147	1	1278	2	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3588	-0-	-938	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3640	-0-	-421	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6582	-0-	-796	-0-	151	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5954	-0-	-1186	-0-	155	1	5799	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5570	-0-	-1436	-0-	123	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5506	-0-	-1214	-0-	119	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5890	-0-	-682	-0-	75	1	5815	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4978	-0-	-1594	-0-	215	1	4763	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6780	-0-	-939	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6570	-0-	-467	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6312	-0-	-498	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6427	-0-	-610	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2182	-0-	-1848	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1464	-0-	-2436	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1408	-0-	-1382	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1318	-0-	-1382	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1213	-0-	-1577	-0-	7	1	1206	2	N	-0-					-0-
*01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	37	1	5373	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6126	-0-	-1004	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5732	-0-	-1168	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5601	-0-	-489	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	3873	2			Y	-0-					12
09	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2			Y	-0-					12
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			Y	-0-					12
11	3930	X	3781	-0-	-149	-0-	3781	2			Y	-0-					12
12	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			Y	-0-					12
01	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3786	2	9	9	Y	8					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8314	-0-	-769	-0-	362	1	7952	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7791	-0-	-699	-0-	353	1	7438	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7748	-0-	-1025	-0-	358	1	7390	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7610	-0-	-430	-0-	269	1	7341	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6464	-0-	-1844	-0-	302	1	6162	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7321	-0-	-987	-0-	344	1	6977	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

08	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	185	1	5321	2	N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	154	1	5844	2	N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	154	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	141	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4721	-0-	-1479	-0-	131	1	4590	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4657	-0-	-1543	-0-	166	1	4491	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

08	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-	238	1	1033	2	Y	-0-					29
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	345	1	2713	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
10	2201	X	1847	-0-	-354	-0-	342	1	1505	2	Y	-0-					29
11	2130	X	233	-0-	-1897	-0-	232	1	1	9	Y	1	1	8			29
12	3162	X	239	-0-	-2923	-0-	237	1	2	9	Y	2	2	8			29
01	3162	X	260	-0-	-2902	-0-	260	1			Y	-0-					29

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

08	18476	X	11455	-0-	-7021	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	12907	-0-	-4973	-0-	12903	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	18476	X	14453	-0-	-4023	-0-	30	1	14423	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	11487	-0-	-6393	-0-	149	1	11338	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	10754	-0-	-7722	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	10149	-0-	-4297	-0-	42	1	10107	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

08	7688	X	6526	-0-	-1162	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6129	-0-	-1311	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5883	-0-	-1017	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5766	-0-	-775	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

08	4619	X	3350	-0-	-1269	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3319	-0-	-1151	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	2875	-0-	-245	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	11055	-0-	-539	-0-	11055	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10160	-0-	-1060	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-			-0-
11	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10633	-0-	-434	-0-	10633	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	6240	-0-	-5416	-0-	6240	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4370	-0-	-931	-0-	237	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4935	-0-	-75	-0-	194	1	4741	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4200	-0-	-1442	-0-	210	1	3990	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	267	1	4517	2	N	-0-			-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	271	1	5394	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	3343	-0-	-1772	-0-	192	1	3151	2	N	-0-			-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	42	-0-	-4019	-0-	42	2			N	-0-			35
09	3930	X	98	-0-	-3832	-0-	98	2			N	-0-			35
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			35
11	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-			35
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	86	1	2289	2	N	-0-			35
*01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	2	N	-0-			35

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	249	1	3538	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	238	1	3299	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	210	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	218	1	3831	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	227	1	3863	2	N	-0-			-0-
*01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	263	1	3553	2	N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	250	1	2922	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2555	-0-	-1045	-0-	238	1	2317	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	253	1	2241	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2325	-0-	-765	-0-	231	1	2094	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	284	1	3033	2	N	-0-			-0-
*01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	298	1	7642	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	52	1	4131	2	N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	55	1	3264	2	N	-0-			-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	16	1	3714	2	N	-0-			-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4785	-0-	-361	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

08	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5005	-0-	-605	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5065	-0-	-577	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8150	-0-	-375	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7448	-0-	-1192	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7684	-0-	-1244	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	18	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	21	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2969	-0-	-1309	-0-	22	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3031	-0-	-1109	-0-	21	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3084	-0-	-1194	-0-	19	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	1608	-0-	-2639	-0-	21	1	1587	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

08	7316	X	5347	-0-	-1969	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5534	-0-	-1546	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5655	-0-	-1661	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5465	-0-	-1075	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

08	5704	X	5306	-0-	-398	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5091	-0-	-429	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5206	-0-	-343	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4847	-0-	-702	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

08	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
09	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	8277 X	8009	-0-	-268	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	8190 X	7494	-0-	-696	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	8463 X	7812	-0-	-651	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	7668	-0-	-795	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

08	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	2	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1	1	6187	2	N	-0-					-0-
10	5952 X	5398	-0-	-554	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5603	-0-	-307	-0-	1	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	6386 X	5497	-0-	-889	-0-	20	1	5477	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	5438	-0-	-948	-0-	37	1	5401	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

08	6200 X	5050	-0-	-1150	-0-	110	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	6000 X	5357	-0-	-643	-0-	105	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4090	-0-	-715	-0-	128	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	124	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	5549 X	5192	-0-	-357	-0-	129	1	5063	2	N	-0-					-0-
01	5549 X	5124	-0-	-425	-0-	130	1	4994	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

08	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	127	1	2921	2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	1234	-0-	-2006	-0-	125	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	1845	-0-	-1503	-0-	165	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	1579	-0-	-1661	-0-	161	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	1392	-0-	-1646	-0-	215	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	1825	-0-	-1213	-0-	174	1	1651	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

08	9176 X	7487	-0-	-1689	-0-	136	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	8880 X	5627	-0-	-3253	-0-	223	1	5403	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	9176 X	6285	-0-	-2891	-0-	223	1	6061	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8520 X	8228	-0-	-292	-0-	119	1	8109	2	N	-0-					-0-
12	8587 X	3773	-0-	-4814	-0-	86	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	7502 X	102	-0-	-7400	-0-	102	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	1538	-0-	-2957	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1144	-0-	-2396	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
*01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

08	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4313	-0-	-247	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2306	-0-	-2254	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2756	-0-	-1956	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2588	-0-	-1876	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	182	1	4648	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4840	-0-	-50	-0-	206	1	4633	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	221	1	4484	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	224	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4007	-0-	-1046	-0-	231	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3950	-0-	-1041	-0-	224	1	3724	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

08	5921	X	4050	-0-	-1871	-0-	3971	2	79	9	Y	72	76	1			7
09	5220	X	3830	-0-	-1390	-0-	3830	2			Y	-0-					7
10	5394	X	3965	-0-	-1429	-0-	3965	2			Y	-0-					7
11	5160	X	3757	-0-	-1403	-0-	3757	2			Y	-0-					7
12	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	3825	2			Y	-0-					7
01	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	2			Y	-0-					7

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	266	1	4346	2	N	-0-					28
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	253	1	5074	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	226	1	5483	2	N	-0-					28
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	156	1	4815	2	N	3	3	8			28
							3	9									
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	164	1	5653	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	5704	X	4561	-0-	-1143	-0-	136	1	4425	2	N	-0-					28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	89	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	104	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	93	1	1854	2	N	-0-					-0-
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	178	1	2004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2125	-0-	-572	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	2433	-0-	-3581	-0-	85	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4250	-0-	-1570	-0-	163	1	4087	2	N	-0-					-0-
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	206	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	148	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	207	1	10711	2	N	-0-					-0-
*01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	233	1	9300	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8242	-0-	-283	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8019	-0-	-231	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8377	-0-	-117	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8008	-0-	-122	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8035	-0-	-242	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2908	-0-	-905	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2995	-0-	-632	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10813	-0-	-17	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10600	-0-	-653	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9398	-0-	-1492	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10176	-0-	-1077	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10315	-0-	-876	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3671	-0-	-2059	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2582	-0-	-3339	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4662	-0-	-1068	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2551	-0-	-3370	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2992	-0-	-2929	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6528	-0-	-132	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4367	-0-	-13	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3950	-0-	-576	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	211	1	3689	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2048	-0-	-2602	-0-	191	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3499	-0-	-1306	-0-	247	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	1302	-0-	-3048	-0-	264	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1994	-0-	-1912	-0-	169	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	305	1	3178	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5244	-0-	-801	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5118	-0-	-732	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3793	-0-	-2057	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3573	-0-	-2472	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10865	-0-	-574	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9515	-0-	-985	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9214	-0-	-2907	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7246	-0-	-4875	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5691	-0-	-2152	-0-	51	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	5676	-0-	-1914	-0-	87	1	5589	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6003	-0-	-1840	-0-	81	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5608	-0-	-1652	-0-	73	1	5535	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4863	-0-	-2546	-0-	93	1	4770	2	N	-0-					-0-
*01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	89	1	6116	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4209	-0-	-658	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3322	-0-	-1388	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	44	-0-	-4823	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5337	-0-	-1700	-0-	530	1	4807	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5523	-0-	-1317	-0-	538	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5914	-0-	-1154	-0-	566	1	5348	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5422	-0-	-1418	-0-	522	1	4900	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	4775	-0-	-1983	-0-	534	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1393	-0-	-4528	-0-	387	1	1006	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4781	-0-	-954	-0-	134	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4321	-0-	-1079	-0-	119	1	4202	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4774	-0-	-806	-0-	129	1	4645	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4791	-0-	-609	-0-	99	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4814	-0-	-115	-0-	140	1	4674	2	N	-0-					-0-
*01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	153	1	5777	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	6	1	3404	2	N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	12	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	21	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2443	-0-	-677	-0-	23	1	2420	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2062	-0-	-1162	-0-	15	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	14	1	1544	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	35	1	3031	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	20	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	22	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2556	-0-	-864	-0-	22	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	1651	-0-	-1883	-0-	67	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	677	-0-	-2392	-0-	138	1	539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	320	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	319	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	323	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	307	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	305	1	4134	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	288	1	1069	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	94	1	5323	2	N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	108	1	4774	2	N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	150	1	4189	2	N	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	155	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	140	1	4697	2	N	-0-					-0-
*01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	128	1	4512	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5730	-0-	-160	-0-	516	1	5214	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5333	-0-	-367	-0-	453	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	483	1	6054	2	N	-0-					-0-
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	302	1	7090	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	2875	-0-	-2860	-0-	449	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5789	-0-	-752	-0-	489	1	5300	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	9	1			11
09	2790	X	382	-0-	-2408	-0-	382	2			Y	-0-	10	1			1
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	3690	X	1184	-0-	-2506	-0-	1176	2	8	9	Y	7	2	1			5
12	3813	X	758	-0-	-3055	-0-	749	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	3813	X	932	-0-	-2881	-0-	925	2	7	9	Y	6	9	1			3

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8917	-0-	-755	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7161	-0-	-2199	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9103	-0-	-259	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8587	-0-	-473	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8755	-0-	-235	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4216	-0-	-806	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3870	-0-	-990	-0-	3869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4836	X	3854	-0-	-982	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3096	-0-	-1120	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	4202	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1015	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1127	1	5162	2	N	-0-					-0-
*01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	1133	1	4104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	75	1	7129	2	N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	64	1	6631	2	N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	94	1	6898	2	N	-0-					-0-
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	84	1	6993	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7149	-0-	-43	-0-	102	1	7047	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	111	1	6705	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9256	-0-	-824	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
10	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9206	-0-	-964	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9093	-0-	-1416	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9412	-0-	-1097	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1757	-0-	1757	1757	465	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		595	-0-	595	2352	595	1			N	-0-					-0-
*01	5377	X	3025	-0-	-2352	-0-	728	1	2297	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12780	-0-	-116	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11886	-0-	-774	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
11	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
12	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12966	-0-	-147	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6489	-0-	-1106	-0-	282	1	6207	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6718	-0-	-632	-0-	245	1	6472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7781	X	7161	-0-	-620	-0-	204	1	6957	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	135	1	7121	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7108	-0-	-673	-0-	108	1	7000	2	N	-0-					-0-
*01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	101	1	7239	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					-0-
09	360	X	318	-0-	-42	-0-	318	1			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	328	1	1718	2	N	-0-					-0-
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	288	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	288	1	420	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	334	1	1509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	3301	-0-	-2589	-0-	419	1	2882	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	2261	-0-	-3439	-0-	420	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	1963	-0-	-3927	-0-	488	1	1475	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	1305	-0-	-2895	-0-	405	1	900	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	1792	-0-	-2548	-0-	425	1	1367	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2412	-0-	-874	-0-	426	1	1986	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

08	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6571	-0-	-559	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	5659	-0-	-1151	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	6494	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	725	1	4174	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	583	-0-	-3917	-0-	344	1	239	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	687	1	3286	2	N	-0-			-0-
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	588	1	7598	2	N	-0-			-0-
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	605	1	7908	2	N	-0-			-0-
*01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	759	1	3910	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

08	7502	X	6877	-0-	-625	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6624	-0-	-636	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	6238	-0-	-1264	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6207	-0-	-783	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6481	-0-	-401	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	5067	-0-	-1815	-0-	5067	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

08	6572	X	4326	-0-	-2246	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4088	-0-	-1492	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-			-0-
*01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	1866	-0-	-2350	-0-	103	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2056	-0-	-2024	-0-	52	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1953	-0-	-2201	-0-	75	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1743	-0-	-2277	-0-	39	1	1704	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1946	-0-	-2208	-0-	31	1	1915	2	N	-0-					-0-
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4385	-0-	-823	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3477	-0-	-1563	-0-	16	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	3701	-0-	-1507	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3473	-0-	-898	-0-	24	1	3449	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	118	-0-	-3416	-0-	118	1			N	-0-					-0-
09	3420	X	290	-0-	-3130	-0-	290	1			N	-0-					-0-
10	3534	X	1259	-0-	-2275	-0-	342	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	487	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	586	1	834	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	760	-0-	-511	-0-	478	1	282	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5412	-0-	-447	-0-	1	1	5411	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5141	-0-	-529	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5240	-0-	-495	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4907	-0-	-523	-0-	1	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5104	-0-	-321	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9344	-0-	-731	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8792	-0-	-958	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8969	-0-	-361	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9132	-0-	-199	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8908	-0-	-640	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5587	-0-	-241	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4875	-0-	-675	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	10010	-0-	-158	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	9250	-0-	-620	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	9919	-0-	-280	-0-	9919	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9303	-0-	-567	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	9561	-0-	-514	-0-	9561	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	9315	-0-	-698	-0-	9315	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	25	21	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
11	183	X	158	-0-	-25	-0-	158	1			N	-0-			-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
*01	3100	N	5475	-0-	2375	2375	321	1	5154	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	5689	-0-	-431	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	5186	-0-	-1386	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5312	-0-	-1291	-0-	5312	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4180	-0-	-904	-0-	151	1	4029	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	3885	-0-	-1035	-0-	151	1	3734	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	3577	-0-	-1507	-0-	165	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3041	-0-	-1729	-0-	126	1	2915	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	141	1	4276	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3875	-0-	-310	-0-	136	1	3739	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5467	-0-	-764	-0-	86	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5414	-0-	-136	-0-	96	1	5318	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	115	1	5745	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	103	1	5807	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6112	-0-	-615	-0-	94	1	6018	2	N	-0-			-0-
*01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	88	1	6426	2	N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2743	-0-	-946	-0-	116	1	2627	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1172	-0-	-2428	-0-	151	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	144	1	3281	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	1904	-0-	-1696	-0-	169	1	1735	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1772	-0-	-1514	-0-	145	1	1627	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	982	-0-	-2428	-0-	115	1	867	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6242	-0-	-888	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	6667	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6959	-0-	-171	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6753	-0-	-129	-0-	6753	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2036	-0-	-1963	-0-	180	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2420	-0-	-550	-0-	195	1	2224	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	218	1	3075	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	214	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	212	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	197	1	2491	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1054	-0-	-775	-0-	428	1	626	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	482	-0-	-748	-0-	400	1	81	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1116	X	496	-0-	-620	-0-	468	1	26	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1080	X	1045	-0-	-35	-0-	470	1	575	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	501	1	497	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4194	-0-	1094	1094	444	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	236	1	3615	2	N	-0-					3
09	3150	X	1768	-0-	-1382	-0-	187	1	1581	2	N	-0-					3
10	4092	X	2267	-0-	-1825	-0-	294	1	1973	2	N	-0-					3
11	3960	X	2522	-0-	-1438	-0-	296	1	2225	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	4092	X	2810	-0-	-1282	-0-	279	1	2529	2	N	2	2	8			3
							2	9									
01	3844	X	665	-0-	-3179	-0-	301	1	364	2	N	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	58	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5182	-0-	-68	-0-	72	1	5110	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4465	-0-	-712	-0-	68	1	4397	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3653	-0-	-1387	-0-	81	1	3572	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4488	-0-	-875	-0-	67	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	73	1	4073	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	3201	-0-	-3216	-0-	4	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	3099	-0-	-2811	-0-	1	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4324	-0-	-2036	-0-	19	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4610	-0-	-1962	-0-	1	1	4609	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12283	-0-	-1016	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11056	-0-	-1424	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12670	-0-	-226	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12481	-0-	-291	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12590	-0-	-89	-0-	12590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	162	1	6912	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	2161	-0-	-5099	-0-	143	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	1353	-0-	-6490	-0-	201	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6410	-0-	-1180	-0-	187	1	6223	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6021	-0-	-1822	-0-	190	1	5831	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6613	-0-	-455	-0-	183	1	6429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5909	-0-	-121	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5404	-0-	-686	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4830	-0-	-1463	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

08	8711	X	7862	-0-	-849	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7298	-0-	-712	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6402	-0-	-1720	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7409	-0-	-651	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6904	-0-	-970	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4013	-0-	-277	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3873	-0-	-529	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3605	-0-	-655	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

08	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4963	-0-	-77	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7823	-0-	-950	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
09	8130	X	7314	-0-	-816	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	6324	-0-	-1829	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	6817	-0-	-995	-0-	6817	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	3262	-0-	-818	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	9486	-0-	-2511	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
09	11610	X	9365	-0-	-2245	-0-	9365	2			N	-0-			-0-
10	11749	X	10392	-0-	-1357	-0-	10392	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	8475	-0-	-2565	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
12	10416	X	9259	-0-	-1157	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	9937	-0-	-448	-0-	9937	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2898	-0-	-1380	-0-	28	1	2870	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	2301	-0-	-1359	-0-	33	1	2268	2	N	-0-			-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	19	1	2423	2	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-			-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
*01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4009	-0-	-734	-0-	14	1	3995	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	33	1	4035	2	N	-0-			-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
01	4960	X	3711	-0-	-1249	-0-	3711	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	154	1	4380	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	144	1	4108	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	160	1	4130	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	2959	-0-	-1421	-0-	207	1	2752	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	219	1	3166	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3319	-0-	-1207	-0-	227	1	3092	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7322	-0-	-448	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7228	-0-	-332	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6414	-0-	-1181	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	1			N	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	1			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	281	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	1			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8612	-0-	-1215	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8881	-0-	-359	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9318	-0-	-230	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8909	-0-	-267	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7988	-0-	-1343	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8346	-0-	-489	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8336	-0-	-158	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8208	-0-	-286	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	144	1	3462	2	N	52	166	1			33
							57	9									
09	4710	X	4194	-0-	-516	-0-	174	1	4020	2	N	-0-					33
10	4774	X	4270	-0-	-504	-0-	182	1	4088	2	N	-0-					33
11	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	147	1	3900	2	N	-0-					33
12	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	119	1	3823	2	N	-0-					33
01	4340	X	3159	-0-	-1181	-0-	182	1	2977	2	N	-0-					33

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10825	-0-	-955	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10340	-0-	-1060	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10190	-0-	-1466	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9833	-0-	-1057	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9941	-0-	-971	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10087	-0-	-732	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4030	-0-	-744	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3987	-0-	-633	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3915	-0-	-859	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5432	-0-	-238	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	99	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	93	1	7142	2	N	-0-					-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	116	1	7403	2	N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	109	1	7098	2	N	-0-					-0-
12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	111	1	7121	2	N	-0-					-0-
*01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	110	1	6284	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7887	-0-	-1971	-0-	104	1	7783	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7978	-0-	-1562	-0-	81	1	7896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7812	X	7462	-0-	-350	-0-	69	1	7393	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7411	-0-	-209	-0-	123	1	7288	2	N	-0-					-0-
12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	87	1	8476	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5775	-0-	-2471	-0-	78	1	5697	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	65	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	48	1	3662	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2805	-0-	-791	-0-	68	1	2737	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	109	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	98	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3111	-0-	-1043	-0-	73	1	3038	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	322	-0-	-5320	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	5460	X	336	-0-	-5124	-0-	336	1			N	-0-					-0-
10	4185	X	74	-0-	-4111	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8487	-0-	-1402	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8667	-0-	-1098	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8709	-0-	-741	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8875	-0-	-890	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

08	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

08	4433	X	3700	-0-	-733	-0-	124	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3635	-0-	-655	-0-	80	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	78	1	4019	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	85	1	3426	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	71	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2729	-0-	-1363	-0-	75	1	2654	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

08	8153	X	2438	-0-	-5715	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	3447	-0-	-4143	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1865	-0-	-1483	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
*01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

08	10137	X	1124	-0-	-9013	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6282	-0-	-3452	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	6101	-0-	-3633	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

08	10106	X	9992	-0-	-114	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9056	-0-	-574	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9483	-0-	-623	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

08	6200	X	5453	-0-	-747	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5359	-0-	-371	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4866	-0-	-834	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4946	-0-	-665	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11272	-0-	-1748	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11003	-0-	-877	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11349	-0-	-462	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10384	-0-	-806	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11392	-0-	-171	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10973	-0-	-404	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	20	-0-	-1003	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6436	-0-	-1779	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5900	-0-	-2050	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6357	-0-	-1858	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6155	-0-	-1165	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	2238	-0-	-4210	-0-	34	1	2204	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7387	-0-	-952	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7174	-0-	-506	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6977	-0-	-928	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7206	-0-	-294	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7073	-0-	-336	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6684	-0-	-911	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6424	-0-	-206	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6214	-0-	-506	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6247	-0-	-697	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7727	-0-	-133	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7666	-0-	-456	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7721	-0-	-139	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6510	-0-	-1488	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4509	-0-	-1660	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4542	-0-	-708	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4153	-0-	-528	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10944	-0-	-619	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10677	-0-	-333	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11028	-0-	-349	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10123	-0-	-677	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
12	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*01	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	256	1	7148	2	N	-0-					-0-
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	240	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5762	-0-	-1244	-0-	266	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	5467	-0-	-1703	-0-	209	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6377	-0-	-1032	-0-	192	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	198	1	5927	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6027	-0-	-700	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5411	-0-	-589	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5381	-0-	-633	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2373	-0-	-1874	-0-	67	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	50	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2788	-0-	-1459	-0-	84	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2599	-0-	-1001	-0-	83	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2873	-0-	-630	-0-	95	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	86	1	2592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	395	1	6706	2	N	-0-					-0-
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	362	1	6921	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	406	1	10198	2	N	-0-					-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	381	1	9701	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	363	1	9195	2	N	-0-					-0-
*01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	353	1	8819	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

08	7626	X	5921	-0-	-1705	-0-	118	1	5803	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6323	-0-	-1027	-0-	125	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6579	-0-	-458	-0-	108	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	84	1	6024	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6521	-0-	-20	-0-	77	1	6444	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6304	-0-	-268	-0-	68	1	6236	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	448	1	787	2	N	-0-					-0-
09	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	695	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	767	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	658	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4769	-0-	1669	1669	620	1	4149	2	N	-0-					-0-
*01	13145	X	11476	-0-	-1669	-0-	563	1	10913	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

08	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5938	-0-	-45	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5706	-0-	-54	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

08	8215	X	7489	-0-	-726	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7485	-0-	-315	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7598	-0-	-245	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7176	-0-	-114	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7705	-0-	-45	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

08	14136	X	12588	-0-	-1548	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11940	-0-	-1470	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13204	-0-	-436	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12439	-0-	-401	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12849	-0-	-419	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12410	-0-	-796	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	292	1	5328	2	N	-0-			-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	169	1	8665	2	N	-0-			-0-
10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	199	1	7942	2	N	-0-			-0-
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	294	1	5832	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	5521	-0-	-3407	-0-	296	1	5225	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	5851	-0-	-3077	-0-	250	1	5601	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-			-0-
09	13980	X	13591	-0-	-389	-0-	13591	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	12975	-0-	-1471	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
11	13980	X	12637	-0-	-1343	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	13940	-0-	-413	-0-	13940	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	13764	-0-	-279	-0-	13764	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
12	2418	X	2149	-0-	-269	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
01	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	3881	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	324	1	496	2	Y	-0-			38
09	660	X	237	-0-	-423	-0-	237	1			Y	-0-			38
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	366	1	475	2	Y	-0-			38
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	297	1	853	2	Y	-0-			38
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	344	1	629	2	Y	-0-			38
01	837	N	405	-0-	-432	-0-	351	1	54	2	Y	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	27	1	7336	2	N	-0-			-0-
09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	24	1	7201	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	5992	-0-	-1231	-0-	6	1	5986	2	N	-0-			-0-
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
01	7409	X	6075	-0-	-1334	-0-	49	1	6026	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	3373	-0-	-2734	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
09	3840	X	1842	-0-	-1998	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	28	1	4406	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2516	-0-	-1294	-0-	47	1	2469	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2625	-0-	-1312	-0-	50	1	2575	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4002	-0-	-431	-0-	4002	2			N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5193	2			Y	-0-			20
09	5160	X	4418	-0-	-742	-0-	4418	2			Y	-0-			20
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-			20
11	5130	X	5015	-0-	-115	-0-	5015	2			Y	-0-			20
12	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	5141	2			Y	-0-			20
01	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	2			Y	-0-			20

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8279	-0-	-990	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	7655	-0-	-1315	-0-	7655	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7949	-0-	-80	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	7615	-0-	-395	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7212	-0-	-1065	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	7996	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	246	1	2032	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1799	-0-	-811	-0-	225	1	1574	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	1175	-0-	-1522	-0-	247	1	928	2	N	-0-			-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	209	1	2860	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	226	1	1458	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	307	-0-	-871	-0-	267	1	40	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	5434	-0-	-239	-0-	5434	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	1878	-0-	-2382	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3323	-0-	-937	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	3146	-0-	-1070	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4662	-0-	-138	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4481	-0-	-324	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14079	-0-	-681	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
10	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
11	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12145	-0-	-3107	-0-	12145	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5006	-0-	-543	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4763	-0-	-457	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4543	-0-	-634	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4338	-0-	-672	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5550	-0-	-1549	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5391	-0-	-1479	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5516	-0-	-1583	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5681	-0-	-919	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5010	-0-	-570	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6940	-0-	-1160	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7208	-0-	-759	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14030	-0-	-1098	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13741	-0-	-179	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14447	-0-	-247	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13981	-0-	-239	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14426	-0-	-268	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
*01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	12240	-0-	-5	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11207	-0-	-523	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11972	-0-	-180	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11259	-0-	-591	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11702	-0-	-543	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	1023	-0-	-10168	-0-	71	1	952	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9347	-0-	-1393	-0-	50	1	9297	2	N	-0-					-0-
10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	110	1	11996	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10349	-0-	-391	-0-	138	1	10211	2	N	-0-					-0-
12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	130	1	10869	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10226	-0-	-1895	-0-	99	1	10127	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	3150	2	10	9	Y	9					19
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					19
10	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			Y	-0-					19
11	3150	X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2			Y	-0-					19
12	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	2558	2			Y	-0-					19
01	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			Y	-0-					19

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5812	-0-	-278	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5227	-0-	-1066	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5292	-0-	-708	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4622	-0-	-1454	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5051	-0-	-994	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	26	-0-	-5275	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	5130	X	2466	-0-	-2664	-0-	327	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	1256	-0-	-4045	-0-	364	1	892	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	335	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2103	-0-	-439	-0-	287	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	320	-0-	-2222	-0-	320	1			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6980	-0-	-1142	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7188	-0-	-934	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	15395	-0-	-849	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
09	15810	X	13590	-0-	-2220	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	14875	-0-	-1555	-0-	14875	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	14563	-0-	-1337	-0-	14563	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	14857	-0-	-1573	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
01	15407	X	14462	-0-	-945	-0-	14462	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

08	14818	X	13585	-0-	-1233	-0-	13585	2			N	-0-			-0-
09	14340	X	13350	-0-	-990	-0-	13350	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	13393	-0-	-681	-0-	13393	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	13172	-0-	-448	-0-	13172	2			N	-0-			-0-
12	14074	X	13217	-0-	-857	-0-	13217	2			N	-0-			-0-
01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	13178	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

08	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4611	-0-	-339	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	4698	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	2207	-0-	-459	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
01	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

08	11129	X	2637	-0-	-8492	-0-	385	1	2252	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	2577	-0-	-14193	-0-	411	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	1815	-0-	-15514	-0-	373	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	3932	-0-	-12838	-0-	413	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	12711	-0-	-3440	-0-	412	1	12299	2	N	-0-			-0-
*01	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	442	1	13970	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

08	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	1			N	-0-			-0-
09	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	1			N	-0-			-0-
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	1			N	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-			-0-
*01	3100	N	10782	-0-	7682	7682	561	1	10221	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9605	-0-	-1152	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	10104	-0-	-36	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9894	-0-	-584	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9309	-0-	-621	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9522	-0-	-925	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9410	-0-	-1037	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4429	-0-	-128	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	7743	-0-	-2735	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4541	-0-	-5479	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8337	-0-	-1242	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9380	-0-	-199	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
*01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8632	-0-	-854	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8269	-0-	-911	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8282	-0-	-801	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8119	-0-	-611	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7710	-0-	-1187	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7896	-0-	-722	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	354	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	390	-0-	-4110	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	501	1	3904	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	488	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	499	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	414	1	3474	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-					-0-
11	2235	N	2152	-0-	-83	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1639	-0-	-376	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12394	-0-	-1835	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11936	-0-	-1234	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12462	-0-	-713	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12049	-0-	-461	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12151	-0-	-404	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12215	-0-	-247	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	7305	-0-	-1871	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6198	-0-	-1362	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6834	-0-	-792	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6438	-0-	-852	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6505	-0-	-1028	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6185	-0-	-1131	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4574	-0-	-1347	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4281	-0-	-1089	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3777	-0-	-842	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2614	-0-	-2346	-0-	7	1	2607	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3644	-0-	-886	-0-	6	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2996	-0-	-1654	-0-	13	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	8	1	3459	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4003	-0-	-461	-0-	9	1	3994	2	N	-0-					-0-
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	4	1	3877	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	161	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	25	1	6516	2	N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	8	1	5165	2	N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5184	-0-	-1574	-0-	37	1	5147	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4685	-0-	-2073	-0-	59	1	4626	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	128	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	263	-0-	-2651	-0-	263	1			N	-0-					-0-
11	2820	X	555	-0-	-2265	-0-	234	1	321	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1300	-0-	-1614	-0-	242	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	260	1	1555	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	3116	-0-	-4169	-0-	248	1	2868	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6377	-0-	-673	-0-	283	1	6094	2	N	-0-					-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	315	1	6925	2	N	-0-					-0-
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	357	1	6731	2	N	-0-					-0-
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	371	1	7182	2	N	-0-					-0-
*01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	381	1	7337	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6405	-0-	-1221	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	5782	-0-	-998	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	6000	-0-	-975	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	6001	-0-	-749	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

08	5921	X	3986	-0-	-1935	-0-	85	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	3863	-0-	-1567	-0-	56	1	3807	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	60	1	4385	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	3825	-0-	-1095	-0-	69	1	3756	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	82	1	3615	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	40	1	4199	2	N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

08	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

08	5859	X	4443	-0-	-1416	-0-	189	1	4254	2	Y	-0-			28
09	5670	X	191	-0-	-5479	-0-	191	1			Y	-0-			28
10	5859	X	4299	-0-	-1560	-0-	122	1	4177	2	Y	-0-			28
11	5130	X	4603	-0-	-527	-0-	65	1	4538	2	Y	-0-			28
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	86	1	5084	2	Y	-0-			28
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	89	1	4626	2	Y	-0-			28

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	122	1	6111	2	Y	-0-			103
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	132	1	5354	2	Y	-0-			103
10	7037	X	5458	-0-	-1579	-0-	111	1	5347	2	Y	-0-			103
11	6810	X	1113	-0-	-5697	-0-	132	1	981	2	Y	-0-			103
12	7037	X	3731	-0-	-3306	-0-	192	1	3539	2	Y	-0-			103
01	6231	X	3110	-0-	-3121	-0-	170	1	2940	2	Y	-0-			103

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

08	6417	X	5616	-0-	-801	-0-	147	1	5469	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5128	-0-	-752	-0-	150	1	4978	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5624	-0-	-452	-0-	141	1	5483	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	173	1	5291	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	178	1	5554	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	154	1	5383	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
10	6820	X	4549	-0-	-2271	-0-	26	1	4523	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5802	-0-	-1188	-0-	185	1	5617	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6212	-0-	-1011	-0-	138	1	6074	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5495	-0-	-1728	-0-	54	1	5441	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8186	-0-	-29	-0-	8186	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	7908	-0-	-312	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	8024	-0-	-470	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	7751	-0-	-469	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	7889	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8312	-0-	-461	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7989	-0-	-111	-0-	7989	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	7985	-0-	-385	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	8297	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2404	-0-	-479	-0-	10	1	2394	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2293	-0-	-77	-0-	85	1	2208	2	N	-0-			-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	62	1	2537	2	N	-0-			-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
12	2418	X	313	-0-	-2105	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	26	-0-	-2578	-0-	26	1			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11002	-0-	-1336	-0-	11002	2			N	-0-			-0-
09	11370	X	10921	-0-	-449	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	10341	-0-	-729	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	10351	-0-	-1088	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	10390	-0-	-1080	-0-	10390	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	125	-0-	-2138	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	211	1	5817	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	464	1	4274	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	436	1	6589	2	N	-0-					-0-
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	362	1	6941	2	N	-0-					-0-
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	502	1	4611	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

08	7130	X	5854	-0-	-1276	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6135	-0-	-585	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6241	-0-	-362	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5699	-0-	-656	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

08	5952	X	4621	-0-	-1331	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4376	-0-	-94	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4271	-0-	-441	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

08	9548	X	8743	-0-	-805	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8414	-0-	-526	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8430	-0-	-498	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7888	-0-	-572	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8334	-0-	-408	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8302	-0-	-440	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

08	8153	X	7223	-0-	-930	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6770	-0-	-1104	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6274	-0-	-836	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6161	-0-	-1062	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

08	6355	X	4680	-0-	-1675	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4515	-0-	-1635	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4486	-0-	-815	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4480	-0-	-530	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3449	-0-	-1232	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4378	-0-	-32	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4306	-0-	-14	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

08	11749	X	10190	-0-	-1559	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9560	-0-	-910	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9630	-0-	-910	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9379	-0-	-913	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

08	7688	X	7105	-0-	-583	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7348	-0-	-340	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6863	-0-	-484	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

08	11191	X	10476	-0-	-715	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10585	-0-	-48	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10101	-0-	-39	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10225	-0-	-563	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

08	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	146	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4621	-0-	-509	-0-	139	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3895	-0-	-1251	-0-	137	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4400	-0-	-580	-0-	141	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	122	1	4419	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	114	1	4668	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

08	7781	X	7287	-0-	-494	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6687	-0-	-513	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6568	-0-	-531	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6786	-0-	-499	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

08	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5085	-0-	-585	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
*01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	199	1	3807	2	N	-0-					150
09	3930	X	3243	-0-	-687	-0-	107	1	3136	2	N	-0-					150
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	166	1	3976	2	N	-0-					150
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	207	1	3915	2	N	39					189
							43	9									
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	231	1	3837	2	N	14					203
							15	9									
*01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	208	1	4073	2	N	-0-					203

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

08	5394	X	4573	-0-	-821	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4306	-0-	-884	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4358	-0-	-478	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

08	5735	X	5696	-0-	-39	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4533	-0-	-987	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3614	-0-	-2369	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4229	-0-	-1754	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	52	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	58	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	60	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1820	2	N	-0-					-0-
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	66	1	1900	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4970	-0-	-796	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5385	-0-	-315	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5888	-0-	-2	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	215	1	3421	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	338	-0-	-2362	-0-	338	1			N	-0-					-0-
10	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	479	1	1530	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1782	-0-	-1728	-0-	433	1	1349	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	332	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2857	-0-	-770	-0-	191	1	2666	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	13930	-0-	-2159	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	8448	-0-	-7122	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	1507	-0-	-14520	-0-	96	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	9520	-0-	-5990	-0-	131	1	9389	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13851	-0-	-1029	-0-	90	1	13761	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	9271	-0-	-4648	-0-	70	1	9201	2	N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	356	1	4246	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3887	-0-	-733	-0-	303	1	3582	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	299	1	4656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4860	X	3631	-0-	-1229	-0-	282	1	3346	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	446	1	4840	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3510	-0-	-1450	-0-	290	1	3214	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	3598	-0-	-3191	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	747	-0-	-5553	-0-	21	1	726	2	N	-0-					-0-
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	164	1	7529	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	95	1	6052	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	131	1	6050	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6112	-0-	-1576	-0-	128	1	5984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4081	-0-	-359	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1519	-0-	-1767	-0-	428	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	167	-0-	-3013	-0-	167	1			N	-0-					-0-
10	2139	X	1486	-0-	-653	-0-	214	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	275	1	3049	2	N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	267	1	3829	2	N	-0-					-0-
*01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	224	1	3266	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5355	-0-	-1899	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5338	-0-	-1592	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4422	-0-	-2677	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4999	-0-	-941	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8247	-0-	-1952	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8307	-0-	-1353	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8958	-0-	-1024	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8785	-0-	-305	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8422	-0-	-971	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8332	-0-	-627	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	13905	-0-	-2215	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14113	-0-	-1487	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14452	-0-	-1451	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13531	-0-	-929	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13081	-0-	-1861	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13258	-0-	-1312	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6418	-0-	-123	-0-	6407	2	11	9	Y	10	90	1			20
09	6330	X	5542	-0-	-788	-0-	5542	2			Y	-0-					20
10	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2			Y	-0-					20
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			Y	-0-					20
12	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	6452	2	10	9	Y	9					29
01	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2			Y	-0-					29

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	37	1	8377	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8901	-0-	-1299	-0-	13	1	8888	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	3146	-0-	-8014	-0-	98	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	4318	-0-	-6482	-0-	170	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	1098	-0-	-10062	-0-	144	1	954	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	4777	-0-	-4430	-0-	147	1	4630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7419	-0-	-52	-0-	7419	2			Y	-0-					75
09	7290	X	6482	-0-	-808	-0-	6482	2			Y	-0-					75
10	7533	X	7472	-0-	-61	-0-	7464	2	8	9	Y	7					82
11	7290	X	7083	-0-	-207	-0-	7063	2	20	9	Y	18					100
12	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7260	2	14	9	Y	13					113
01	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	7209	2	22	9	Y	20	101	1			32

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	70	1	10526	2	N	-0-					-0-
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	61	1	11140	2	N	-0-					-0-
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	85	1	10869	2	N	-0-					-0-
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	131	1	10196	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	6459	-0-	-2500	-0-	128	1	6331	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	3607	-0-	-5352	-0-	288	1	3319	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	4970	-0-	-2222	-0-	214	1	4756	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4685	-0-	-2275	-0-	235	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	1803	-0-	-5389	-0-	169	1	1634	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	141	-0-	-6609	-0-	141	1			N	-0-					-0-
12	6975	X	3518	-0-	-3457	-0-	187	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3454	-0-	-1506	-0-	175	1	3279	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	735	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	707	1	5198	2	N	-0-					-0-
10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	679	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	604	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	659	1	5247	2	N	-0-					-0-
*01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	603	1	4524	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6184	-0-	-1287	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6072	-0-	-934	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4566	-0-	-1794	-0-	26	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3796	-0-	-314	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3671	-0-	-576	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2061	-0-	-1659	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	51	1	3821	2	N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	18	1	4387	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10404	-0-	-1035	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10152	-0-	-918	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10381	-0-	-629	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10200	-0-	-929	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10079	-0-	-430	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5861	-0-	-60	-0-	316	1	5545	2	N	-0-					-0-
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	293	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	349	1	4980	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5731	-0-	-89	-0-	337	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3926	-0-	-2088	-0-	453	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4344	-0-	-1670	-0-	488	1	3856	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5765	-0-	-63	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

08	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2790	-0-	-961	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

08	3100	X	1709	-0-	-1391	-0-	4	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	1	-0-	-3299	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3410	X	1936	-0-	-1474	-0-	1	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1	1	4210	2	N	-0-					-0-
*01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1	1	3647	2	N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

08	10912	X	6325	-0-	-4587	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	5863	-0-	-4697	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	4414	-0-	-6498	-0-	32	1	4382	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5480	-0-	-2080	-0-	115	1	5365	2	N	-0-					-0-
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	95	1	8608	2	N	-0-					-0-
*01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	106	1	7015	2	N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

08	7626	X	704	-0-	-6922	-0-	223	1	481	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	539	-0-	-6841	-0-	207	1	332	2	N	-0-					-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	408	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	237	1	6013	2	N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318	1	4380	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5707	-0-	-1795	-0-	323	1	5384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3672	-0-	-451	-0-	511	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	465	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	3426	-0-	-1875	-0-	489	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3225	-0-	-1905	-0-	467	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3504	-0-	-1797	-0-	481	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1677	-0-	-1981	-0-	334	1	1343	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4693	-0-	-1817	-0-	57	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	71	1	4850	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	45	1	4595	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4294	-0-	-656	-0-	51	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4278	-0-	-837	-0-	54	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4058	-0-	-1026	-0-	72	1	3986	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	3536	-0-	-4276	-0-	357	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	2975	-0-	-4285	-0-	332	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3024	-0-	-3610	-0-	292	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	248	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	354	1	10247	2	N	-0-					-0-
*01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	347	1	6396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	354	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	342	1	4498	2	N	-0-					-0-
*01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	347	1	4305	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	47	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	48	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4645	-0-	-253	-0-	37	1	4608	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4590	-0-	-150	-0-	34	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	36	1	4499	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	35	1	4551	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9924	-0-	-864	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9671	-0-	-679	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9990	-0-	-240	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9677	-0-	-103	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9886	-0-	-96	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9898	-0-	-84	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4489	-0-	-533	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3946	-0-	-914	-0-	12	1	3934	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3529	-0-	-1338	-0-	23	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	3	1	4375	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2591	-0-	-1904	-0-	54	1	2537	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4280	-0-	-1331	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9837	-0-	-734	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9521	-0-	-349	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9802	-0-	-397	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9469	-0-	-251	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9745	-0-	-144	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9797	-0-	-30	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6032	-0-	-418	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4541	-0-	-2124	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5504	-0-	-820	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7420	-0-	-516	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7355	-0-	-1201	-0-	55	1	7300	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6824	-0-	-1456	-0-	34	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7630	-0-	-864	-0-	21	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	17	1	7062	2	N	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	9	1	8252	2	N	-0-					-0-
*01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	20	1	6014	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4065	-0-	-885	-0-	21	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3950	-0-	-1537	-0-	7	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5643	-0-	-207	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	19	1	6016	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

08	10974	X	10076	-0-	-898	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10039	-0-	-371	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9991	-0-	-735	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9216	-0-	-1164	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9095	-0-	-1290	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8508	-0-	-1877	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

08	5487	X	3717	-0-	-1770	-0-	17	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4098	-0-	-1692	-0-	3	1	4095	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4442	-0-	-1541	-0-	2	1	4440	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4503	-0-	-1287	-0-	1	1	4502	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3662	-0-	-1918	-0-	1	1	3661	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2100	-0-	-2333	-0-	23	1	2077	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

08	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	6	6	8			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	3	3	8			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

08	8711	X	8352	-0-	-359	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7442	-0-	-988	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8259	-0-	-452	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6829	-0-	-1391	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7568	-0-	-895	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7372	-0-	-967	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

08	3379	X	907	-0-	-2472	-0-	194	1	713	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	270	-0-	-3000	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	3596	X	1970	-0-	-1626	-0-	235	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	194	1	3429	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	228	1	2743	2	N	-0-					-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	185	1	3059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	2459	-0-	-1111	-0-	1	1	2458	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1761	-0-	-1804	-0-	40	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	33	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	68	1	3978	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	50	1	2306	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7450	-0-	-21	-0-	104	1	7346	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7238	-0-	-892	-0-	81	1	7157	2	N	-0-			-0-
10	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	51	1	8501	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7094	-0-	-1036	-0-	61	1	7033	2	N	-0-			-0-
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	45	1	8194	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	5247	-0-	-3309	-0-	95	1	5152	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7115	-0-	-480	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	5873	-0-	-1477	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	3721	-0-	-3161	-0-	61	1	3660	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	4071	-0-	-2829	-0-	108	1	3963	2	N	-0-			-0-
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6089	-0-	-1041	-0-	13	1	6076	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	340	1	6444	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	5868	-0-	-1152	-0-	182	1	5686	2	N	-0-			-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	237	1	7044	2	N	-0-			-0-
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	240	1	6933	2	N	-0-			-0-
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	92	1	7107	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6809	-0-	-321	-0-	101	1	6708	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	2887	-0-	-616	-0-	2887	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10350	-0-	-717	-0-	10350	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	9793	-0-	-857	-0-	9793	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	9382	-0-	-1375	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	9790	-0-	-781	-0-	9790	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9686	-0-	-668	-0-	9686	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4620	-0-	-1456	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	4056	-0-	-1586	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	3962	-0-	-1048	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-			-0-
*01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5616	-0-	-1514	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4118	-0-	-2782	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4677	-0-	-2453	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3980	-0-	-2530	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4093	-0-	-1518	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

08	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6134	-0-	-166	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5507	-0-	-817	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5487	-0-	-837	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

08	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7914	-0-	-816	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8120	-0-	-870	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7916	-0-	-544	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7923	-0-	-385	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

08	5766	X	4872	-0-	-894	-0-	72	1	4800	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	56	1	5272	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	42	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4446	-0-	-954	-0-	48	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	89	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3858	-0-	-1660	-0-	57	1	3801	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

08	4402	X	2348	-0-	-2054	-0-	64	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	1834	-0-	-2426	-0-	65	1	1767	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	10	1	5371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	29	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	75	1	3649	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4213	-0-	-1181	-0-	73	1	4137	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

08	12741	X	12454	-0-	-287	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11735	-0-	-595	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12085	-0-	-563	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11528	-0-	-712	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	9736	-0-	-2850	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11064	-0-	-1398	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4763	-0-	-786	-0-	4763	3			N	-0-			59
09	5100	X	4336	-0-	-764	-0-	4336	3			N	-0-			59
10	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	4724	3			N	-0-			59
11	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	4483	3			N	-0-			59
12	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4663	3			N	-0-			59
01	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4615	3			N	-0-			59

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

08	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	2881	-0-	-899	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

08	4402	X	2461	-0-	-1941	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	1823	-0-	-2077	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	1872	-0-	-2127	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	1768	-0-	-2102	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
12	3999	X	1533	-0-	-2466	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
01	2449	X	1481	-0-	-968	-0-	1481	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

08	7285	X	5941	-0-	-1344	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
09	7050	X	5464	-0-	-1586	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	5849	-0-	-1064	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	5144	-0-	-1306	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	4696	-0-	-1256	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	4823	-0-	-1129	-0-	4823	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

08	4402	X	628	-0-	-3774	-0-	134	1	494	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	620	X	21	-0-	-599	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	159	1	7045	2	N	-0-					-0-
09	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	24	1	12784	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	34	1	11089	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	7124	-0-	-5059	-0-	88	1	7036	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	8513	-0-	-3670	-0-	91	1	8419	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	29	1	4891	2	N	-0-					56
09	4650	X	1942	-0-	-2708	-0-	45	1	1897	2	N	-0-					56
10	4805	X	3304	-0-	-1501	-0-	9	1	3295	2	N	-0-					56
11	4770	X	3055	-0-	-1715	-0-	63	1	2992	2	N	-0-					56
12	4929	X	3830	-0-	-1099	-0-	54	1	3776	2	N	-0-					56
01	4929	X	1355	-0-	-3574	-0-	53	1	1302	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	442	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	1			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
11	1440	N	337	-0-	-1103	-0-	337	1			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	331	1	1110	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3327	-0-	227	227	335	1	2992	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	99	1	6961	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	78	1	7002	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6008	-0-	-37	-0-	40	1	5968	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6027	-0-	-813	-0-	75	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	43	1	6522	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	4783	-0-	-2533	-0-	87	1	4696	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7449	-0-	-487	-0-	68	1	7381	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6251	-0-	-1429	-0-	66	1	6185	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6354	-0-	-1892	-0-	67	1	6287	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6434	-0-	-1546	-0-	71	1	6363	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	65	1	7890	2	N	-0-					-0-
*01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	82	1	7645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	207	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	200	1	259	2	N	-0-					-0-
10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	178	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	137	1	6605	2	N	-0-					-0-
*01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	142	1	3776	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

08	7285	X	4210	-0-	-3075	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5032	-0-	-2067	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5346	-0-	-1434	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6222	-0-	-567	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6648	-0-	-141	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

08	5921	X	4530	-0-	-1391	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4060	-0-	-920	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4035	-0-	-795	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			Y	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	210	1	2628	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4766	-0-	1666	1666	277	1	4489	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4378	-0-	1378	3044	214	1	4164	2	Y	-0-					-0-
12	7586	X	4542	-0-	-3044	-0-	145	1	4397	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	244	1	4031	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

08	10106	X	9602	-0-	-504	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9358	-0-	-2	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9562	-0-	-79	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9273	-0-	-57	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9402	-0-	-270	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

08	5487	X	4447	-0-	-1040	-0-	242	1	4205	2	Y	-0-					11
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	134	1	5079	2	Y	-0-					11
10	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	182	1	5035	2	Y	-0-					11
11	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	176	1	4319	2	Y	3					14
							3	9									
12	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	149	1	4837	2	Y	-0-					14
01	5828	X	4310	-0-	-1518	-0-	161	1	4149	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6453	-0-	-477	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5634	-0-	-1527	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5648	-0-	-1513	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		8367	-0-	8367	8377	332	1	8035	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15828	-0-	15828	24205	413	1	15415	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		13907	-0-	13907	38112	50	1	13857	2	N	-0-					-0-
11	51085	X	12973	-0-	-38112	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11707	-0-	-4661	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	10477	-0-	-4651	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9664	-0-	-4796	-0-	9662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14942	X	12013	-0-	-2929	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11574	-0-	-2766	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	10824	-0-	-3684	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
*01	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3233	-0-	-1665	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	5623	-0-	-857	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
10	6696	X	5538	-0-	-1158	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5114	-0-	-1366	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5100	-0-	-697	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		9104	-0-	9104	9104	272	1	8832	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		19048	-0-	19048	28152	445	1	18603	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		20548	-0-	20548	48700	158	1	20390	2	N	-0-					-0-
11	65920	X	17220	-0-	-48700	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	14036	-0-	-6517	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8228	-0-	-793	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8152	-0-	-578	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8428	-0-	-686	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7343	-0-	-1477	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7811	-0-	-1303	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	2612	-0-	2612	2612	68	1	2544	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	20492	-0-	20492	23104	478	1	20014	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	18168	-0-	18168	41272	382	1	17786	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	16251	-0-	16251	57523	336	1	15915	2	N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

08	9083	X	8279	-0-	-804	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	7655	-0-	-955	-0-	7655	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	7568	-0-	-1329	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	6615	-0-	-1695	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	6975	-0-	-1612	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	51	1	6422	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	2677	-0-	2677	2677	132	1	2545	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	20018	-0-	20018	22695	302	1	19716	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	16631	-0-	16631	39326	35	1	16596	2	N	-0-			-0-
12	55202	X	15876	-0-	-39326	-0-	4	1	15872	2	N	-0-			-0-
*01	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	2			N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

08	15903	X	9697	-0-	-6206	-0-	55	1	9642	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	13309	-0-	-2081	-0-	14	1	13295	2	N	-0-			-0-
10	15593	X	14682	-0-	-911	-0-	14682	2			N	-0-			-0-
11	14220	X	13846	-0-	-374	-0-	13846	2			N	-0-			-0-
12	14694	X	14386	-0-	-308	-0-	14386	2			N	-0-			-0-
01	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	13715	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

08	6293	X	5619	-0-	-674	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5481	-0-	-399	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5057	-0-	-1081	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	5491	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	3139	-0-	-1631	-0-	6	1	3133	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	1	1	4622	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3872	-0-	-898	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

08	6634	X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	4352	-0-	-1438	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	4926	-0-	-654	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
*01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8008	-0-	-1354	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7315	-0-	-1745	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8587	-0-	-372	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7361	-0-	-1279	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8094	-0-	-834	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	5487	-0-	-3100	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3681	-0-	-1248	-0-	215	1	3466	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2860	-0-	-1850	-0-	215	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	195	1	4444	2	N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4217	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	172	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	208	1	2702	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8433	-0-	-147	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8762	-0-	-135	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7395	-0-	-1635	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8457	-0-	-874	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11379	-0-	-401	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11296	-0-	-484	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	1496	-0-	-3836	-0-	129	1	1367	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	1719	-0-	-3261	-0-	244	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2634	-0-	-1551	-0-	268	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2837	-0-	-583	-0-	314	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	304	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2141	-0-	-494	-0-	314	1	1827	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8232	-0-	-1192	-0-	8232	2			Y	-0-					2
09	8850	X	7349	-0-	-1501	-0-	7349	2			Y	-0-					2
10	8897	X	8768	-0-	-129	-0-	8768	2			Y	-0-					2
11	8610	X	8542	-0-	-68	-0-	8542	2			Y	-0-					2
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					2
*01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			Y	-0-					2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			Y	-0-					38
09	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			Y	-0-					38
10	8742	X	8213	-0-	-529	-0-	8213	2			Y	-0-					38
11	8550	X	8134	-0-	-416	-0-	8134	2			Y	-0-					38
12	8897	X	7932	-0-	-965	-0-	7932	2			Y	-0-					38
01	8897	X	7571	-0-	-1326	-0-	7571	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10195	-0-	-655	-0-	10195	2			Y	-0-					7
09	10110	X	8083	-0-	-2027	-0-	8083	2			Y	-0-					7
10	10261	X	9735	-0-	-526	-0-	9735	2			Y	-0-					7
11	9870	X	9209	-0-	-661	-0-	9209	2			Y	-0-					7
12	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	9785	2			Y	-0-					7
01	10199	X	9330	-0-	-869	-0-	9330	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5693	-0-	-3007	-0-	90	1	5603	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	5006	-0-	-4356	-0-	104	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	5253	-0-	-4109	-0-	100	1	5153	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	859	-0-	-6395	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1622	-0-	-5158	-0-	98	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4143	-0-	-2708	-0-	80	1	4063	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4991	-0-	-1309	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	2	1	11895	2	N	-0-					-0-
09	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	22	1	10397	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10626	-0-	-894	-0-	3	1	10623	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11581	-0-	-323	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	7358	-0-	-4546	-0-	12	1	7346	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	4256	-0-	-4083	-0-	4256	2			N	-0-					61
09	8940	X	7628	-0-	-1312	-0-	24	1	7604	2	N	-0-					61
10	9238	X	9028	-0-	-210	-0-	9028	2			N	-0-					61
11	8940	X	8389	-0-	-551	-0-	8389	2			N	-0-					61
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					61
01	9021	X	7916	-0-	-1105	-0-	7916	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9062	-0-	-486	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8353	-0-	-887	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8079	-0-	-981	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8392	-0-	-877	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8415	-0-	-637	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6776	-0-	-664	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
09	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	7203	-0-	-237	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	5401	-0-	-2504	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	7369	-0-	-536	-0-	7369	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	181	1	7264	2	N	-0-			-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	125	1	8106	2	N	-0-			-0-
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	149	1	7171	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	4313	-0-	-2887	-0-	296	1	4017	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	6637	-0-	-1857	-0-	258	1	6379	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	1995	-0-	-6499	-0-	263	1	1732	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

08	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	10802	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	10672	-0-	-368	-0-	10672	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	11036	-0-	-372	-0-	11036	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	9951	-0-	-1089	-0-	9951	2			N	-0-			-0-
12	11284	X	10655	-0-	-629	-0-	10655	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	10803	-0-	-233	-0-	10803	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

08	9982	X	9854	-0-	-128	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	8614	-0-	-2174	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
11	10440	X	7868	-0-	-2572	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
12	10788	X	7678	-0-	-3110	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9479	-0-	-813	-0-	9479	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

08	8029	X	6379	-0-	-1650	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6010	-0-	-1700	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6124	-0-	-1099	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	5697	-0-	-1293	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	5081	-0-	-1708	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	6151	-0-	-235	-0-	6151	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
09	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	4419	-0-	-1791	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	3381	-0-	-3470	-0-	3381	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9366	-0-	-354	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9457	-0-	-711	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9289	-0-	-551	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9735	-0-	-433	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8874	-0-	-1232	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	1797	-0-	-5085	-0-	223	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	577	-0-	-6083	-0-	225	1	352	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	1718	-0-	-5164	-0-	423	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	276	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	293	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	691	-0-	-1107	-0-	364	1	327	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	1323	-0-	-3017	-0-	390	1	933	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2540	-0-	-1660	-0-	412	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	378	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	250	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	253	1	5153	2	N	-0-					-0-
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	259	1	5052	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	270	-0-	-257	-0-	270	2			Y	-0-					4
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7437	-0-	-1336	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7916	-0-	-334	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7719	-0-	-806	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7574	-0-	-586	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	278	1	4052	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	4350	X	1081	-0-	-3269	-0-	198	1	883	2	Y	-0-					8
10	4464	X	2902	-0-	-1562	-0-	395	1	2507	2	Y	-0-					8
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	237	1	4076	2	Y	37					45
							41	9									
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	257	1	4295	2	Y	2					47
							2	9									
01	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	233	1	4012	2	Y	4	44	1			7
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9740	-0-	-397	-0-	9740	2			Y	-0-					8
09	9660	X	8305	-0-	-1355	-0-	8305	2			Y	-0-					8
10	9951	X	9941	-0-	-10	-0-	9941	2			Y	-0-					8
11	9510	X	9301	-0-	-209	-0-	9260	2	41	9	Y	37					45
12	9734	X	9521	-0-	-213	-0-	9519	2	2	9	Y	2					47
01	9951	X	9715	-0-	-236	-0-	9711	2	4	9	Y	4	44	1			7

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7868	-0-	-922	-0-	7865	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8804	X	7630	-0-	-1174	-0-	4	1	7622	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	1	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7685	-0-	-964	-0-	1	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	8013	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9785	-0-	-507	-0-	9785	2			Y	-0-					3
09	9960	X	7357	-0-	-2603	-0-	7357	2			Y	-0-					3
10	10230	X	9813	-0-	-417	-0-	9813	2			Y	-0-					3
11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	9247	2			Y	-0-					3
12	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			Y	-0-					3
01	9827	X	9209	-0-	-618	-0-	9209	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	213	1	3196	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	197	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	185	1	4039	2	N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	226	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	245	1	3086	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	208	1	2649	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4159	-0-	-1793	-0-	183	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	2844	-0-	-2886	-0-	227	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	216	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	157	1	4910	2	N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	132	1	5833	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3420	-0-	-1137	-0-	256	1	3164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7760	-0-	-1292	-0-	68	1	7692	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7213	-0-	-1547	-0-	6	1	7207	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7474	-0-	-1175	-0-	8	1	7466	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6706	-0-	-1664	-0-	7	1	6699	2	N	-0-			-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	6648	-0-	-1102	-0-	18	1	6630	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	131	1	2022	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	142	1	2017	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	191	1	2838	2	N	-0-			-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	167	1	3016	2	N	-0-			-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	140	1	2901	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	97	1	2507	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4484	-0-	-1406	-0-	115	1	4369	2	N	-0-			-0-
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	3	1	7361	2	N	-0-			-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	3254	-0-	-2636	-0-	62	1	3192	2	N	-0-			-0-
*01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	15399	-0-	-1000	-0-	15399	2			N	-0-			-0-
09	15300	X	15096	-0-	-204	-0-	15096	2			N	-0-			-0-
10	15624	X	15526	-0-	-98	-0-	15526	2			N	-0-			-0-
11	15030	X	14731	-0-	-299	-0-	14731	2			N	-0-			-0-
12	15593	X	15222	-0-	-371	-0-	15222	2			N	-0-			-0-
01	15593	X	14634	-0-	-959	-0-	14634	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4844	-0-	-1015	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	4047	-0-	-1623	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	4125	-0-	-1734	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4055	-0-	-1375	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	4154	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7706	-0-	-154	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	7499	-0-	-220	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	6644	-0-	-916	-0-	6644	2			N	-0-			-0-
12	7967	X	5788	-0-	-2179	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	6569	-0-	-1398	-0-	6569	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	151	1	2659	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2074	-0-	-1406	-0-	167	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	140	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	160	1	2753	2	N	-0-			-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	167	1	2750	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	218	1	2463	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2692	-0-	-1307	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2995	-0-	-875	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3254	-0-	-745	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	75	1	6446	2	N	56	11	1	1	8	152
							62	9									
09	5970	X	5500	-0-	-470	-0-	84	1	5416	2	N	-0-					152
10	6138	X	5776	-0-	-362	-0-	87	1	5689	2	N	-0-					152
11	6360	X	5495	-0-	-865	-0-	85	1	5410	2	N	-0-					152
12	6572	X	5692	-0-	-880	-0-	108	1	5584	2	N	-0-					152
01	6572	X	5179	-0-	-1393	-0-	117	1	5062	2	N	-0-					152

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

08	9672	X	9091	-0-	-581	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8965	-0-	-215	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9119	-0-	-150	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8942	-0-	-327	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1535	-0-	-1075	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1899	-0-	-767	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

08	7936	X	6284	-0-	-1652	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5994	-0-	-1686	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5836	-0-	-1604	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

08	10788	X	7769	-0-	-3019	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9575	-0-	-745	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8344	-0-	-2072	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8807	-0-	-583	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

08	5611	X	2805	-0-	-2806	-0-	352	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	334	1	5086	2	N	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	313	1	6944	2	N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	291	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	293	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	281	1	6381	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

08	9393	X	8322	-0-	-1071	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6581	-0-	-2089	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7194	-0-	-1083	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7647	-0-	-393	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
*01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7275	-0-	-795	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7810	-0-	-260	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					9
09	4530	X	977	-0-	-3553	-0-	977	2			Y	-0-					9
10	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	2			Y	-0-					9
11	4950	X	3219	-0-	-1731	-0-	3219	2			Y	-0-					9
12	5208	X	2624	-0-	-2584	-0-	2624	2			Y	-0-					9
01	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	2467	2			Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

08	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5426	-0-	-544	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6272	-0-	-83	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

08	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	127	-0-	-3683	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1253	-0-	-1413	-0-	138	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	185	1	4988	2	Y	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	131	1	5538	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5777	-0-	2677	2677	43	1	5734	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8118	-0-	-345	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7928	-0-	-262	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8111	-0-	-104	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7595	-0-	-265	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3965	-0-	-902	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3896	-0-	-784	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4293	-0-	-109	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5678	-0-	-1669	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5552	-0-	-1348	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6965	-0-	-103	-0-	101	1	6864	2	Y	-0-					20
09	6840	X	5617	-0-	-1223	-0-	72	1	5545	2	Y	-0-					20
10	7068	X	7019	-0-	-49	-0-	100	1	6919	2	Y	-0-					20
11	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	70	1	6646	2	Y	-0-					20
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	70	1	6951	2	Y	-0-					20
01	7006	X	4004	-0-	-3002	-0-	160	1	3844	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	136	1	6588	2	Y	-0-					11
09	7020	X	3093	-0-	-3927	-0-	106	1	2987	2	Y	-0-					11
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	142	1	7756	2	Y	-0-					11
11	6900	X	6626	-0-	-274	-0-	115	1	6508	2	Y	3					14
							3	9									
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	83	1	7539	2	Y	-0-					14
01	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	88	1	7193	2	Y	-0-					14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	1166	-0-	-2864	-0-	140	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	230	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	150	1	3768	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3846	-0-	-24	-0-	115	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	106	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	120	1	3158	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	4148	-0-	-2889	-0-	4148	2			Y	-0-					18
09	6690	X	3110	-0-	-3580	-0-	3110	2			Y	-0-					18
10	6882	X	3528	-0-	-3354	-0-	3528	2			Y	-0-					18
11	6630	X	58	-0-	-6572	-0-	58	2			Y	-0-					18
12	4712	X	4000	-0-	-712	-0-	4000	2			Y	-0-					18
*01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
*01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	29	-0-	-3877	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	56	-0-	-161	-0-	56	1			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	50	1	2344	2	N	-0-					-0-
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	87	1	3947	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	160	-0-	-2103	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09	1770	N	121	-0-	-1649	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	210	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	203	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	197	1	2398	2	N	-0-					-0-
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	195	1	2610	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	68	1	5232	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3646	-0-	-2204	-0-	176	1	3470	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	2507	-0-	-3538	-0-	145	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4689	-0-	-1161	-0-	133	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	133	1	4967	2	N	-0-					-0-
*01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	112	1	5801	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4446	-0-	-1010	-0-	26	1	4420	2	Y	-0-					12
09	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	2			Y	-0-					12
10	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			Y	-0-					12
11	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	5069	2			Y	-0-					12
12	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2			Y	-0-					12
01	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6333	-0-	-22	-0-	6293	2	40	9	Y	36					113
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			Y	-0-					113
10	6324	X	6226	-0-	-98	-0-	6226	2			Y	-0-					113
11	6120	X	4479	-0-	-1641	-0-	4410	2	69	9	Y	63	90	1			86
12	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					86
01	6324	X	5430	-0-	-894	-0-	5430	2			Y	-0-					86

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	285	1	4607	2	Y	3					148
							3	9									
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	219	1	3501	2	Y	1					149
							1	9									
10	3503	X	1917	-0-	-1586	-0-	278	1	1542	2	Y	88					237
							97	9									
11	3720	X	1264	-0-	-2456	-0-	312	1	952	2	Y	-0-					237
12	4898	X	4005	-0-	-893	-0-	323	1	3682	2	Y	-0-					237
01	4898	X	2857	-0-	-2041	-0-	279	1	2578	2	Y	-0-					237

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			Y	-0-					56
09	6120	X	5499	-0-	-621	-0-	5499	2			Y	-0-					56
10	7347	X	5108	-0-	-2239	-0-	5108	2			Y	-0-					56
11	7110	X	6826	-0-	-284	-0-	6826	2			Y	-0-					56
12	6975	X	6706	-0-	-269	-0-	6706	2			Y	-0-					56
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	5608	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	70	1	2305	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	72	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	63	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	49	1	2107	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	79	1	2157	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	88	1	2196	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	X	375	-0-	-59	-0-	375	1			N	-0-			-0-
09	840	X	296	-0-	-544	-0-	296	1			N	-0-			-0-
10	868	X	791	-0-	-77	-0-	70	1	721	2	N	-0-			-0-
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	190	1	877	2	N	-0-			-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1214	2	N	-0-			-0-
*01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
09	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	251	1	2041	2	N	-0-			-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	187	1	3481	2	N	-0-			-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	222	1	3023	2	N	-0-			-0-
*01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	207	1	3360	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	1542	-0-	-4565	-0-	54	1	1488	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4464	-0-	-1176	-0-	76	1	4388	2	N	-0-			-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	23	1	5686	2	N	-0-			-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	11	1	5652	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	10	1	4844	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	3932	-0-	-1772	-0-	81	1	3851	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	40	1	9688	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9336	-0-	-354	-0-	34	1	9302	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	7429	-0-	-2305	-0-	72	1	7357	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8971	-0-	-449	-0-	56	1	8915	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	8872	-0-	-862	-0-	50	1	8822	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9145	-0-	-589	-0-	35	1	9110	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	1590	-0-	-4114	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-
09	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	4	1	7111	2	Y	-0-			-0-
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-			-0-
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			Y	-0-			-0-
12	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	39	1	6712	2	Y	-0-			-0-
*01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	227	1	8320	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	435	1	800	2	Y	-0-			-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	531	1	1591	2	Y	-0-			-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	460	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	453	1	619	2	Y	-0-			-0-
*01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	494	1	2086	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4776	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1377	-0-	-979	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			Y	-0-			-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-			-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-			-0-
12	7378	X	4936	-0-	-2442	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
*01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5053	-0-	-930	-0-	303	1	4750	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	3724	-0-	-2066	-0-	405	1	3319	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	3775	-0-	-2208	-0-	405	1	3370	2	N	-0-			-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	362	1	7142	2	N	-0-			-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	378	1	7736	2	N	-0-			-0-
*01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	370	1	8022	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			Y	-0-			-0-
09	5760	X	5425	-0-	-335	-0-	5425	2			Y	-0-			-0-
10	6169	X	5228	-0-	-941	-0-	5228	2			Y	-0-			-0-
11	6420	X	5602	-0-	-818	-0-	5602	2			Y	-0-			-0-
12	6634	X	5831	-0-	-803	-0-	5831	2			Y	-0-			-0-
01	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6172	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8040	-0-	-516	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7679	-0-	-601	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	7852	-0-	-363	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
11	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	6346	-0-	-1683	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7722	-0-	-307	-0-	7722	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9685	-0-	-452	-0-	9685	2			Y	-0-			17
09	9810	X	8011	-0-	-1799	-0-	8011	2			Y	-0-			17
10	10013	X	9688	-0-	-325	-0-	9688	2			Y	-0-			17
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			Y	-0-			17
12	9920	X	9449	-0-	-471	-0-	9449	2			Y	-0-			17
01	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	9588	2			Y	-0-			17

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	110	1	2749	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	2200	-0-	-20	-0-	153	1	2047	2	N	-0-			-0-
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	158	1	2800	2	N	-0-			-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	110	1	3875	2	N	-0-			-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	140	1	2568	2	N	-0-			-0-
01	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	188	1	2686	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	391	-0-	-1624	-0-	106	1	285	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	156	-0-	-2634	-0-	156	1			N	-0-					-0-
10	3534	X	130	-0-	-3404	-0-	130	1			N	-0-					-0-
11	3420	X	123	-0-	-3297	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	3534	X	419	-0-	-3115	-0-	203	1	216	2	N	-0-					-0-
*01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	231	1	995	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	2870	-0-	-2772	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	2586	-0-	-3056	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	182	1	5604	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	2627	-0-	-2773	-0-	192	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3221	-0-	-2762	-0-	200	1	3021	2	N	-0-					-0-
11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	227	1	8355	2	N	-0-					-0-
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	222	1	8185	2	N	-0-					-0-
*01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	205	1	7908	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7787	-0-	-87	-0-	180	1	7607	2	N	-0-					-0-
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	112	1	7678	2	N	-0-					-0-
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	170	1	6912	2	N	-0-					-0-
11	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	146	1	8468	2	N	-0-					-0-
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	60	1	10590	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	4813	-0-	-3247	-0-	206	1	4607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6060	-0-	-90	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6133	-0-	-129	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6036	-0-	-226	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	223	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	217	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	228	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	255	1	232	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	235	1	953	2	N	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	191	1	1336	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5291	-0-	-940	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	1224	-0-	-4386	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	15	-0-	-5627	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	5460	X	904	-0-	-4556	-0-	47	1	857	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	3487	-0-	-2155	-0-	25	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	2870	-0-	-2431	-0-	21	1	2849	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	3425	-0-	-2496	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2727	-0-	-2943	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4888	-0-	-971	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9338	-0-	-830	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9060	-0-	-570	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9340	-0-	-22	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8944	-0-	-116	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8222	-0-	-1140	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13455	-0-	-402	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12957	-0-	-453	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13114	-0-	-743	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12437	-0-	-973	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11888	-0-	-1566	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11929	-0-	-1525	-0-	11929	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	16470	-0-	-921	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15907	-0-	-893	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16454	-0-	-844	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
11	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	16179	-0-	-282	-0-	16179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	1478	-0-	-3668	-0-	219	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3190	-0-	-770	-0-	210	1	2980	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	155	1	4061	2	N	-0-			-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	147	1	3998	2	N	-0-			-0-
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	175	1	3530	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	176	1	3644	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	116	1	2984	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	3195	-0-	-1305	-0-	13	1	3182	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	3562	-0-	-1088	-0-	3562	2			Y	-0-			-0-
11	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	6	1	2999	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	2883	-0-	-806	-0-	17	1	2866	2	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	3183	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8403	-0-	-432	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	7887	-0-	-663	-0-	7887	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	8000	-0-	-835	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	7324	-0-	-1196	-0-	7324	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	6963	-0-	-1438	-0-	6963	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	5518	2			Y	-0-			-0-
09	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	2			Y	-0-			-0-
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-			-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-			-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-			-0-
01	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	5791	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7431	-0-	-1280	-0-	7431	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	6683	-0-	-1357	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	6825	-0-	-795	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
01	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	18620	-0-	-972	-0-	18620	2			N	-0-			-0-
09	18960	X	16780	-0-	-2180	-0-	16780	2			N	-0-			-0-
10	19375	X	17839	-0-	-1536	-0-	17839	2			N	-0-			-0-
11	18450	X	17284	-0-	-1166	-0-	17284	2			N	-0-			-0-
12	18631	X	17800	-0-	-831	-0-	17800	2			N	-0-			-0-
01	18631	X	17424	-0-	-1207	-0-	17424	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7834	-0-	-536	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	7364	-0-	-586	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	7181	-0-	-409	-0-	7181	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	7194	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5775	-0-	-75	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5383	-0-	-437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	349	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
10	868	N	421	-0-	-447	-0-	360	1	61	2	N	-0-					-0-
11	840	N	342	-0-	-498	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	102	1	4068	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	108	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	100	1	3377	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	141	1	3462	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3363	-0-	-822	-0-	146	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	145	1	3652	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	103	1	9837	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8435	-0-	-565	-0-	89	1	8346	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9064	-0-	-701	-0-	102	1	8962	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	7662	-0-	-1968	-0-	146	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9054	-0-	-897	-0-	132	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	7228	-0-	-2723	-0-	151	1	7077	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5521	-0-	-772	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3464	-0-	-2176	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5105	-0-	-723	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4892	-0-	-628	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	2923	-0-	-3649	-0-	29	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	2059	-0-	-4301	-0-	78	1	1981	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	2375	-0-	-4197	-0-	59	1	2316	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3594	-0-	-2766	-0-	181	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	2940	-0-	-2919	-0-	190	1	2750	2	N	-0-					-0-
*01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	111	1	2821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	318	1	7424	2	N	-0-					-0-
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	300	1	7853	2	N	-0-					-0-
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	136	1	5894	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5904	-0-	-1596	-0-	118	1	5786	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	6903	-0-	-1529	-0-	102	1	6801	2	N	-0-					-0-
*01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	76	1	8596	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

08	15934	X	4092	-0-	-11842	-0-	244	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	5732	-0-	-9688	-0-	241	1	5491	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	10227	-0-	-5552	-0-	240	1	9987	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	10401	-0-	-2649	-0-	237	1	10164	2	N	-0-					-0-
12	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	282	1	9872	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10040	-0-	-190	-0-	323	1	9717	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

08	4650	X	3597	-0-	-1053	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	19	1	3271	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	38	1	3809	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	12	1	3088	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

08	5456	X	4947	-0-	-509	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

08	19840	X	18194	-0-	-1646	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17208	-0-	-1902	-0-	17207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19561	X	17857	-0-	-1704	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17535	-0-	-945	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18104	-0-	-961	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15531	-0-	-2666	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

08	8215	X	3753	-0-	-4462	-0-	52	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5669	-0-	-1471	-0-	56	1	5613	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5675	-0-	-1703	-0-	56	1	5619	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6111	-0-	-1029	-0-	56	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6026	-0-	-298	-0-	37	1	5989	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	58	1	5209	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

08	4805	X	3258	-0-	-1547	-0-	107	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3679	-0-	-971	-0-	92	1	3587	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3546	-0-	-1259	-0-	89	1	3457	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3195	-0-	-1095	-0-	105	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3704	-0-	-326	-0-	85	1	3619	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	110	1	3312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	166	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	176	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	779	-0-	-1112	-0-	166	1	613	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	845	-0-	-745	-0-	137	1	708	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1371	-0-	-582	-0-	149	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	109	1	591	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	1			N	-0-					-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	1			N	-0-					-0-
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

08	7068	X	6450	-0-	-618	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5836	-0-	-426	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5169	-0-	-1071	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4431	-0-	-2916	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5689	-0-	-1658	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

08	8587	X	8213	-0-	-374	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7645	-0-	-305	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7838	-0-	-377	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

08	6448	X	5836	-0-	-612	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5606	-0-	-874	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5552	-0-	-928	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5623	-0-	-515	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	129	1	8979	2	N	-0-					-0-
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	99	1	8182	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10106	X	4310	-0-	-5796	-0-	175	1	4134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9780	X	7616	-0-	-2164	-0-	115	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	5115	-0-	-4991	-0-	128	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4756	-0-	-4358	-0-	145	1	4608	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

08	3999	X	2380	-0-	-1619	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2086	-0-	-1784	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	2459	-0-	-1478	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2142	-0-	-1548	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
12	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	3619	-0-	-2141	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5107	-0-	-845	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	5670	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	7175	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6673	-0-	-347	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6947	-0-	-307	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6553	-0-	-701	-0-	6553	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

08	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	61	1	13048	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	9072	-0-	-4908	-0-	108	1	8964	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	10374	-0-	-4072	-0-	88	1	10286	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	10659	-0-	-3321	-0-	82	1	10577	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	11819	-0-	-1294	-0-	12	1	11807	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	12499	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

08	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
01	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

08	4836	X	2870	-0-	-1966	-0-	158	1	2712	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4328	-0-	-352	-0-	39	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	75	1	4157	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3311	-0-	-1279	-0-	119	1	3192	2	N	-0-			-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	123	1	4662	2	N	-0-			-0-
*01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	152	1	5488	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6284	-0-	-1187	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5626	-0-	-1101	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4889	-0-	-1404	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5550	-0-	-743	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8008	-0-	-1199	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7471	-0-	-839	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8042	-0-	-545	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7568	-0-	-712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6337	-0-	-1754	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
*01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3996	-0-	-444	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4439	-0-	-1	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	691	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1302	-0-	-888	-0-	498	1	797	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	683	1	3297	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2490	X	567	-0-	-1923	-0-	563	1	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1333	N	730	-0-	-603	-0-	493	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	491	1	2245	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3522	-0-	-1376	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3966	-0-	-1164	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6615	-0-	-1352	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6932	-0-	-688	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7086	-0-	-788	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6821	-0-	-340	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	268	1	4690	2	Y	-0-					11
09	5220	X	286	-0-	-4934	-0-	286	1			Y	-0-					11
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	232	1	5624	2	Y	-0-					11
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	229	1	5049	2	Y	3					14
							3	9									
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	128	1	5833	2	Y	-0-					14
01	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	149	1	5533	2	Y	-0-					14

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4300	-0-	-970	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4066	-0-	-1214	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	3426	-0-	-2030	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12415	-0-	-605	-0-	12415	2			Y	-0-					14
09	12600	X	11656	-0-	-944	-0-	11656	2			Y	-0-					14
10	12989	X	12960	-0-	-29	-0-	12960	2			Y	-0-					14
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			Y	-0-					14
12	12865	X	12855	-0-	-10	-0-	12855	2			Y	-0-					14
01	12958	X	12148	-0-	-810	-0-	12148	2			Y	-0-					14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6809	-0-	-445	-0-	6808	2	1	9	Y	1					43
09	6840	X	5508	-0-	-1332	-0-	5508	2			Y	-0-					43
10	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	6766	2			Y	-0-					43
11	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6383	2			Y	-0-					43
12	6913	X	6644	-0-	-269	-0-	6644	2			Y	-0-					43
01	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	6553	2			Y	-0-					43

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	5620	2	4	9	Y	4	3	8			43
09	5490	X	4511	-0-	-979	-0-	4511	2			Y	-0-					43
10	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	5567	2			Y	-0-					43
11	5520	X	5369	-0-	-151	-0-	5369	2			Y	-0-					43
12	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	2			Y	-0-					43
01	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	2			Y	-0-					43

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3646	2			Y	-0-					3
09	3690	X	3261	-0-	-429	-0-	3261	2			Y	-0-					3
10	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3776	2	6	9	Y	5					8
11	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	3522	2			Y	-0-					8
12	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3645	2	8	9	Y	7					15
01	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	6756	2	1	9	Y	1					47
09	6780	X	6135	-0-	-645	-0-	6125	2	10	9	Y	9					56
10	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	6907	2			Y	-0-					56
11	6780	X	6572	-0-	-208	-0-	6572	2			Y	-0-					56
12	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6733	2			Y	-0-					56
01	6913	X	6659	-0-	-254	-0-	6659	2			Y	-0-					56

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7494	2	14	9	Y	13	6	8			18
09	7620	X	7551	-0-	-69	-0-	7551	2			Y	-0-					18
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					18
11	7620	X	7590	-0-	-30	-0-	7590	2			Y	-0-					18
12	7812	X	6758	-0-	-1054	-0-	6758	2			Y	-0-					18
01	8556	X	6916	-0-	-1640	-0-	6916	2			Y	-0-					18

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7326	-0-	-796	-0-	94 8	1 9	7224	2	Y	7					18
09	7860	X	3633	-0-	-4227	-0-	73	1	3560	2	Y	-0-					18
10	7905	X	4298	-0-	-3607	-0-	103	1	4195	2	Y	-0-					18
11	7080	X	5945	-0-	-1135	-0-	103	1	5842	2	Y	-0-					18
12	7316	X	5761	-0-	-1555	-0-	120	1	5641	2	Y	-0-					18
01	7316	X	5143	-0-	-2173	-0-	115	1	5028	2	Y	-0-					18

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1851	-0-	-1063	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1912	-0-	-908	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2173	-0-	-741	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	13281	-0-	-2684	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14810	-0-	-640	-0-	14809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15965	X	14757	-0-	-1208	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	14548	-0-	-902	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14810	-0-	-1124	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14418	-0-	-896	-0-	14417	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8248	-0-	-835	-0-	225	1	8023	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7421	-0-	-1369	-0-	173	1	7248	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7900	-0-	-1183	-0-	144	1	7756	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7749	-0-	-531	-0-	185	1	7564	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	185	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	201	1	7612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	458	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	437	1	2795	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	506	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	478	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	673	-0-	-1497	-0-	455	1	218	2	N	-0-					-0-
*01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	502	1	2286	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

08	7161	X	7062	-0-	-99	-0-	7062	2			Y	-0-					35
09	6810	X	5838	-0-	-972	-0-	5838	2			Y	-0-					35
10	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			Y	-0-					35
11	7020	X	6691	-0-	-329	-0-	6685	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	7254	X	6762	-0-	-492	-0-	6726	2	36	9	Y	33					40
01	7626	X	6655	-0-	-971	-0-	6655	2			Y	-0-					40

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

08	8339	X	5162	-0-	-3177	-0-	89	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4059	-0-	-4011	-0-	93	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	67	1	8400	2	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	63	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2168	-0-	-3009	-0-	56	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	4715	-0-	-3748	-0-	98	1	4617	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

08	7750	X	6875	-0-	-875	-0-	89	1	6776	2	Y	9	86	1			19
							10	9									
09	7140	X	5596	-0-	-1544	-0-	65	1	5531	2	Y	-0-					19
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	96	1	7047	2	Y	-0-					19
11	6810	X	6713	-0-	-97	-0-	104	1	6609	2	Y	-0-					19
12	7037	X	6227	-0-	-810	-0-	109	1	6107	2	Y	10					29
							11	9									
01	7130	X	3885	-0-	-3245	-0-	57	1	3828	2	Y	-0-					29

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

08	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4355	2			Y	-0-					35
09	4350	X	3918	-0-	-432	-0-	3918	2			Y	-0-					35
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-					35
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4524	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4277	2	36	9	Y	33					40
01	4867	X	4310	-0-	-557	-0-	4310	2			Y	-0-					40

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

08	7316	X	6760	-0-	-556	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6314	-0-	-766	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6878	-0-	-314	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6793	-0-	-275	-0-	141	1	6652	2	Y	-0-					34
09	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	140	1	6198	2	Y	-0-					34
10	7006	X	5456	-0-	-1550	-0-	160	1	5295	2	Y	1					35
							1	9									
11	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	143	1	4912	2	Y	-0-					35
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	160	1	7426	2	Y	-0-					35
01	6789	X	5353	-0-	-1436	-0-	117	1	5236	2	Y	-0-					35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	210	1	6491	2	N	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	184	1	6750	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	202	1	7393	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6220	-0-	-260	-0-	188	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	194	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	1152	-0-	-5637	-0-	201	1	951	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7091	-0-	-8	-0-	269	1	6822	2	N	-0-					-0-
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	314	1	6667	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4639	-0-	-2460	-0-	349	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5710	-0-	-1160	-0-	223	1	5487	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5920	-0-	-1179	-0-	221	1	5699	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	688	-0-	-6411	-0-	245	1	443	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			Y	-0-					35
09	4860	X	4294	-0-	-566	-0-	4294	2			Y	-0-					35
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					35
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4893	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4875	2	36	9	Y	33					40
01	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	4626	2			Y	-0-					40

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5801	-0-	-492	-0-	5801	2			Y	-0-					11
09	5910	X	3371	-0-	-2539	-0-	3371	2			Y	-0-					11
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					11
11	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	5684	2	3	9	Y	3					14
12	5921	X	5887	-0-	-34	-0-	5887	2			Y	-0-					14
01	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	5862	2			Y	-0-					14

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3492	-0-	-724	-0-	3492	2			Y	-0-					35
09	4080	X	2910	-0-	-1170	-0-	2910	2			Y	-0-					35
10	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			Y	-0-					35
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3566	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3884	2	36	9	Y	33					40
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13616	-0-	-520	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14973	-0-	-899	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14583	-0-	-1289	-0-	14583	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8782	-0-	-270	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8360	-0-	-400	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8536	-0-	-516	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8245	-0-	-515	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8182	-0-	-777	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3844	-0-	-1457	-0-	248	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3231	-0-	-1899	-0-	253	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	277	-0-	-4869	-0-	277	1			N	-0-					-0-
11	4590	X	2899	-0-	-1691	-0-	339	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2919	-0-	-1824	-0-	334	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	237	1	3272	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8649	-0-	-186	-0-	8648	2	1	9	N	1	1	8			148
09	8520	X	7511	-0-	-1009	-0-	7511	2			N	-0-					148
10	8804	X	8583	-0-	-221	-0-	8583	2			N	-0-					148
11	8490	X	8138	-0-	-352	-0-	8105	2	33	9	N	30					178
12	8773	X	8289	-0-	-484	-0-	8289	2			N	-0-					178
01	8649	X	8227	-0-	-422	-0-	8227	2			N	-0-					178

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	75	1	5699	2	N	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	70	1	5473	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	89	1	5678	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5703	-0-	-327	-0-	83	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	84	1	5279	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4011	-0-	-1755	-0-	99	1	3912	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	177	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	169	1	4544	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2751	-0-	-907	-0-	173	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	178	1	4346	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4692	-0-	-175	-0-	183	1	4509	2	N	-0-					-0-
*01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	177	1	6820	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	271	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	251	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	301	1	2043	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1792	-0-	-608	-0-	270	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	276	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	255	-0-	-2101	-0-	255	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2506	-0-	-3074	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1949	-0-	-3451	-0-	25	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4893	-0-	-594	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7759	-0-	-146	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6652	-0-	-881	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4683	-0-	-2427	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6767	-0-	-580	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6321	-0-	-219	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4924	-0-	-1834	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4270	-0-	-1372	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4941	-0-	-519	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2709	-0-	-1941	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	1468	-0-	-3647	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11617	-0-	-287	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10688	-0-	-802	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11491	-0-	-351	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10868	-0-	-472	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11406	-0-	-219	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11367	-0-	-258	-0-	11367	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	42	1	2620	2	Y	-0-					35
09	2820	X	843	-0-	-1977	-0-	80	1	763	2	Y	-0-					35
10	2914	X	178	-0-	-2736	-0-	178	1			Y	-0-					35
11	2730	X	1374	-0-	-1356	-0-	78	1	1290	2	Y	5	33	1			7
							6	9									
12	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	83	1	768	2	Y	33					40
							36	9									
01	2635	X	2065	-0-	-570	-0-	59	1	2006	2	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6209	-0-	-53	-0-	109	1	6100	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4993	-0-	-1067	-0-	139	1	4854	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5182	-0-	-1080	-0-	127	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	131	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5054	-0-	-1146	-0-	140	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	217	-0-	-5983	-0-	217	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	3780	-0-	-2141	-0-	320	1	3460	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	4374	-0-	-1356	-0-	297	1	4075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	265	1	3554	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	1779	-0-	-2811	-0-	190	1	1589	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1562	-0-	-2964	-0-	233	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	319	1	4623	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8820	-0-	-170	-0-	100	1	8720	2	N	-0-					-0-
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	92	1	8713	2	N	-0-					-0-
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	117	1	9314	2	N	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	108	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	9037	-0-	-77	-0-	112	1	8925	2	N	-0-					-0-
*01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	115	1	9502	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6771	-0-	-793	-0-	6771	2			Y	-0-					11
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			Y	-0-					11
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			Y	-0-					11
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					11
12	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2			Y	-0-					11
01	7905	X	7233	-0-	-672	-0-	7233	2			Y	-0-					11

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	594	1	153	2	Y	-0-					34
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	604	1	460	2	Y	-0-					34
10	682	N	427	-0-	-255	-0-	426	1	1	9	Y	1					35
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	516	1	1460	2	Y	-0-					35
*12	1085	N	661	-0-	-424	-0-	661	1			Y	-0-					35
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	575	1	1308	2	Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6650	-0-	-700	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6016	-0-	-1304	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2603	-0-	-4961	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10742	-0-	-759	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10302	-0-	-198	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9521	-0-	-889	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9901	-0-	-856	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10061	-0-	-696	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	3518	-0-	-3333	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4865	-0-	-955	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5610	-0-	-125	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
*01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8986	-0-	-44	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9239	-0-	-92	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8528	-0-	-502	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8732	-0-	-599	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5509	-0-	-319	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4289	-0-	-1051	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4294	-0-	-1286	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3819	-0-	-951	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					7
09	5940	X	4812	-0-	-1128	-0-	107	1	4705	2	N	-0-					7
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	171	1	7367	2	N	-0-					7
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	98	1	6405	2	N	-0-					7
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	32	1	6594	2	N	-0-					7
01	7533	X	6623	-0-	-910	-0-	6623	2			N	-0-					7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	2531	-0-	-4909	-0-	42	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7499	-0-	-189	-0-	35	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	5488	-0-	-1682	-0-	119	1	5369	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6356	-0-	-1053	-0-	133	1	6223	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5606	-0-	-1896	-0-	109	1	5497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9632	-0-	-567	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9297	-0-	-423	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9541	-0-	-503	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8991	-0-	-429	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9312	-0-	-360	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9269	-0-	-372	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5413	-0-	-74	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4050	-0-	-1140	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2572	-0-	-3380	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	1866	-0-	-4086	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	199	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	230	1	6172	2	N	-0-					-0-
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	253	1	5498	2	N	-0-					-0-
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	231	1	5338	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4774	-0-	-1147	-0-	224	1	4550	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5182	-0-	-739	-0-	221	1	4961	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7766	-0-	-294	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7382	-0-	-585	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4981	-0-	-2639	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5274	-0-	-2538	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	123	1	5593	2	N	-0-					88
09	5760	X	4517	-0-	-1243	-0-	34	1	4483	2	N	-0-					88
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	49	1	6017	2	N	-0-					88
11	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	122	1	5401	2	N	-0-					88
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	113	1	5585	2	N	74					162
							81	9									
01	6076	X	5350	-0-	-726	-0-	83	1	5266	2	N	1	141	1			22
							1	9									

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	6928	2			Y	-0-					21
09	6930	X	5996	-0-	-934	-0-	5996	2			Y	-0-					21
10	7161	X	7010	-0-	-151	-0-	7010	2			Y	-0-					21
11	6930	X	6518	-0-	-412	-0-	6518	2			Y	-0-					21
12	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	6715	2			Y	-0-					21
01	7006	X	6792	-0-	-214	-0-	6792	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

08	4836	X	3858	-0-	-978	-0-	436	1	3422	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3512	-0-	-1168	-0-	376	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	391	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	394	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	424	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	475	1	3281	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

08	4433	X	3712	-0-	-721	-0-	1031	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3625	-0-	-665	-0-	903	1	2722	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	945	1	3170	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3332	-0-	-718	-0-	754	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	587	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	456	1	2878	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

08	12555	X	11337	-0-	-1218	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10589	-0-	-931	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11210	-0-	-694	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10894	-0-	-626	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
12	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
*01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

08	13361	X	12435	-0-	-926	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	10937	-0-	-1993	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12772	-0-	-527	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12231	-0-	-519	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
12	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12599	-0-	-173	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

08	12710	X	6824	-0-	-5886	-0-	229	1	6595	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	3166	-0-	-9134	-0-	149	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	2177	-0-	-10533	-0-	225	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	9923	-0-	-1597	-0-	203	1	9720	2	N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	132	1	11473	2	N	-0-					-0-
*01	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	177	1	10142	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1			N	-0-					-0-
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	1			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	837	1	284	2	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	791	1	548	2	N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	724	1	492	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	5379	-0-	-2092	-0-	117	1	5262	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	3422	-0-	-3808	-0-	111	1	3311	2	N	-0-			-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	156	1	9189	2	N	-0-			-0-
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	120	1	9074	2	N	-0-			-0-
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	88	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	156	1	7235	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	3508	-0-	-2289	-0-	630	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5138	-0-	-502	-0-	609	1	4529	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	3727	-0-	-2101	-0-	690	1	3037	2	N	-0-			-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	511	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	518	1	7069	2	N	-0-			-0-
*01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	496	1	6832	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	257	1	7468	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	6012	-0-	-2238	-0-	242	1	5770	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	5802	-0-	-2754	-0-	268	1	5534	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	3878	-0-	-4402	-0-	275	1	3603	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	3671	-0-	-4885	-0-	310	1	3361	2	N	-0-			-0-
*01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	244	1	8083	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	354	1	6535	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5991	-0-	-429	-0-	328	1	5663	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6186	-0-	-789	-0-	384	1	5802	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	394	1	6079	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	382	1	5524	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	391	1	5946	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10202	-0-	-431	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
09	9930	X	9783	-0-	-147	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	10141	-0-	-120	-0-	10141	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9699	-0-	-231	-0-	9699	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	9927	-0-	-272	-0-	9927	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9921	-0-	-278	-0-	9921	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13817	-0-	-288	-0-	13817	2			N	-0-			-0-
09	13650	X	13047	-0-	-603	-0-	13047	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	13912	-0-	-193	-0-	13912	2			N	-0-			-0-
11	13380	X	13021	-0-	-359	-0-	13021	2			N	-0-			-0-
12	13826	X	13561	-0-	-265	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
01	13919	X	13336	-0-	-583	-0-	13336	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11080	-0-	-452	-0-	11080	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	10110	-0-	-630	-0-	10110	2			N	-0-			-0-
10	11346	X	10456	-0-	-890	-0-	10456	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	10319	-0-	-661	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10368	-0-	-978	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	9753	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	12266	-0-	-2831	-0-	52	1	12214	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	11296	-0-	-3314	-0-	309	1	10987	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12357	-0-	-2740	-0-	308	1	12049	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	12014	-0-	-1756	-0-	232	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	238	1	11802	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11933	-0-	-436	-0-	235	1	11698	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

08	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	499	1	12552	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	8838	-0-	-3852	-0-	217	1	8621	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11573	-0-	-1788	-0-	331	1	11242	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	11961	-0-	-969	-0-	316	1	11645	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	12335	-0-	-1026	-0-	329	1	12006	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	10977	-0-	-2074	-0-	282	1	10695	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

08	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	479	1	3320	2	N	-0-			-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	405	1	4282	2	N	-0-			-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	450	1	4656	2	N	-0-			-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	491	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3987	-0-	-849	-0-	477	1	3510	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	2082	-0-	-3033	-0-	585	1	1497	2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

08	13144	X	12247	-0-	-897	-0-	12247	2			N	-0-			-0-
09	12720	X	11640	-0-	-1080	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
10	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	10533	-0-	-1197	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	11912	-0-	-426	-0-	11912	2			N	-0-			-0-
01	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	11645	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

08	6107	X	231	-0-	-5876	-0-	231	1			N	-0-			-0-
09	5910	X	2043	-0-	-3867	-0-	399	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1998	-0-	-141	-0-	318	1	1680	2	N	-0-			-0-
11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	326	1	7964	2	N	-0-			-0-
12	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	208	1	12091	2	N	-0-			-0-
*01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	154	1	11731	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
09	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	7982	-0-	-1256	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
11	9270	X	7724	-0-	-1546	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
12	9579	X	7819	-0-	-1760	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
01	9579	X	7668	-0-	-1911	-0-	7668	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10767	-0-	-1137	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10277	-0-	-643	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11049	-0-	-235	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9884	-0-	-556	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*01	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

08	6789	X	5674	-0-	-1115	-0-	165	1	5509	2	Y	-0-					48
09	6810	X	6561	-0-	-249	-0-	175	1	6386	2	Y	-0-					48
10	7037	X	5158	-0-	-1879	-0-	203	1	4954	2	Y	1					49
							1	9									
11	6810	X	5504	-0-	-1306	-0-	188	1	5316	2	Y	-0-					49
*12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	184	1	7102	2	Y	-0-					49
01	6789	X	5749	-0-	-1040	-0-	182	1	5567	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

08	12090	X	11638	-0-	-452	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10570	-0-	-1010	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11331	-0-	-635	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11205	-0-	-225	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11526	-0-	-161	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11181	-0-	-444	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

08	6107	X	4873	-0-	-1234	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5097	-0-	-514	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5003	-0-	-236	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4961	-0-	-278	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

08	14229	X	13203	-0-	-1026	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12689	-0-	-391	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	13227	-0-	-289	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12043	-0-	-767	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12989	-0-	-310	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	13057	-0-	-180	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12095	-0-	-925	-0-	12095	2			N	-0-			-0-
09	12600	X	11469	-0-	-1131	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
10	13020	X	12261	-0-	-759	-0-	12261	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	11337	-0-	-453	-0-	11337	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	12118	-0-	-3	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
*01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	141	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	135	1	5671	2	N	-0-			-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	146	1	5356	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5068	-0-	-662	-0-	149	1	4919	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	177	1	5252	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5407	-0-	-607	-0-	172	1	5235	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5468	-0-	-298	-0-	114	1	5354	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	106	1	4963	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4495	-0-	-589	-0-	116	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	3473	-0-	-1807	-0-	150	1	3323	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	166	1	4670	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4587	-0-	-869	-0-	160	1	4427	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	4	1	12558	2	N	-0-			-0-
09	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	2	1	14094	2	N	-0-			-0-
10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1	1	11649	2	N	-0-			-0-
11	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	1	1	10225	2	N	-0-			-0-
12	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-			-0-
*01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	2			Y	-0-			20
09	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	2			Y	-0-			20
10	6076	X	5802	-0-	-274	-0-	5802	2			Y	-0-			20
11	5760	X	5031	-0-	-729	-0-	5031	2			Y	-0-			20
12	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	5416	2			Y	-0-			20
01	5797	X	4693	-0-	-1104	-0-	4693	2			Y	-0-			20

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8846	-0-	-485	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	8516	-0-	-244	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
10	8990	X	8683	-0-	-307	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	7857	-0-	-633	-0-	7857	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	8384	-0-	-482	-0-	8384	2			N	-0-			-0-
01	8835	X	7137	-0-	-1698	-0-	7137	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10390	-0-	-1824	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	8670	-0-	-3150	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11375	-0-	-591	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8595	-0-	-2355	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11334	-0-	-43	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29357	X	27397	-0-	-1960	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	26382	-0-	-1758	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	26728	-0-	-1823	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25448	-0-	-1642	-0-	25448	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	26116	-0-	-1381	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	25626	-0-	-1778	-0-	25626	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7642	-0-	-449	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6966	-0-	-864	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7764	-0-	-327	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6894	-0-	-576	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7096	-0-	-561	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7776	-0-	-264	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6867	-0-	-1596	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7780	-0-	-683	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9226	-0-	-1407	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9826	-0-	-464	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
10	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9624	-0-	-126	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9094	-0-	-1074	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7477	-0-	-2970	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9833	-0-	-490	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8642	-0-	-388	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9558	-0-	-517	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9143	-0-	-932	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10288	-0-	-562	-0-	10288	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9898	-0-	-602	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	10224	-0-	-254	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	10185	-0-	-107	-0-	10185	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6596	-0-	-1924	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	2524	-0-	-5474	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
*01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	6688	-0-	-3976	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7803	-0-	-2487	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	6992	-0-	-3641	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6147	-0-	-2493	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	4207	-0-	-3853	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	4293	-0-	-3767	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7025	-0-	-1285	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8815	-0-	-51	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6073	-0-	-677	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5643	-0-	-1332	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5922	-0-	-1053	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4301	-0-	-1372	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4379	-0-	-1111	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4695	-0-	-978	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4610	-0-	-700	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3950	-0-	-1320	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6795	-0-	-1141	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6281	-0-	-1399	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6569	-0-	-1274	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5592	-0-	-1197	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	5861	-0-	-3377	-0-	314	1	5547	3	N	-0-			15
09	8940	X	5087	-0-	-3853	-0-	313	1	4774	3	N	-0-			15
10	9238	X	5131	-0-	-4107	-0-	302	1	4829	3	N	-0-			15
11	8670	X	6094	-0-	-2576	-0-	350	1	5744	3	N	-0-			15
12	8153	X	6284	-0-	-1869	-0-	368	1	5916	3	N	-0-			15
01	5859	X	4608	-0-	-1251	-0-	245	1	4363	3	N	-0-			15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

08	16864	X	14747	-0-	-2117	-0-	14747	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	14038	-0-	-2282	-0-	14038	2			N	-0-			-0-
10	16864	X	15020	-0-	-1844	-0-	15020	2			N	-0-			-0-
11	15360	X	12645	-0-	-2715	-0-	12619	2			N	-0-			-0-
12	15314	X	14287	-0-	-1027	-0-	14287	2			N	-0-			-0-
01	15035	X	14895	-0-	-140	-0-	14895	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

08	12679	X	12157	-0-	-522	-0-	12157	2			N	-0-			-0-
09	12540	X	11123	-0-	-1417	-0-	11121	2			N	-0-			-0-
10	12958	X	11511	-0-	-1447	-0-	11511	2			N	-0-			-0-
11	12540	X	11175	-0-	-1365	-0-	11175	2			N	-0-			-0-
12	12152	X	11540	-0-	-612	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	11465	-0-	-687	-0-	11465	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

08	11160	X	10208	-0-	-952	-0-	10208	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	9599	-0-	-931	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
10	10385	X	9953	-0-	-432	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9033	-0-	-897	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	10051	-0-	-148	-0-	10051	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

08	8525	X	7093	-0-	-1432	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	7156	-0-	-434	-0-	7156	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	7325	-0-	-518	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	6346	-0-	-854	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	6237	-0-	-1172	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
*01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

08	12772	X	12369	-0-	-403	-0-	12369	2			N	-0-			-0-
09	12300	X	10934	-0-	-1366	-0-	10934	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	11196	-0-	-1452	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	10682	-0-	-1288	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	11320	-0-	-1049	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11533	-0-	-836	-0-	11533	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

08	14012	X	12973	-0-	-1039	-0-	12973	2			N	-0-			-0-
09	13410	X	12664	-0-	-746	-0-	12664	2			N	-0-			-0-
10	13857	X	12912	-0-	-945	-0-	12912	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-	11626	2			N	-0-			-0-
12	13361	X	12381	-0-	-980	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
01	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11560	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8722	2			Y	-0-					52
09	9240	X	7662	-0-	-1578	-0-	7630	2	32	9	Y	29	75	1			6
10	9083	X	8729	-0-	-354	-0-	8729	2			Y	-0-					6
11	8640	X	8292	-0-	-348	-0-	8242	2	50	9	Y	45	45	1			6
12	8928	X	8444	-0-	-484	-0-	8444	2			Y	-0-					6
01	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	8301	2			Y	-0-					6

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9772	-0-	-892	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	1472	-0-	-8818	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8489	-0-	-1958	-0-	110	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9484	-0-	-626	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8553	-0-	-1894	-0-	8	1	8545	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8851	-0-	-914	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	14186	-0-	-415	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13322	-0-	-808	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13281	-0-	-824	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12630	-0-	-1568	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12250	-0-	-1948	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8265	-0-	-818	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8253	-0-	-458	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7551	-0-	-459	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7859	-0-	-418	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3711	-0-	3711	6503	523	1	3173	2	Y	14	14	8			5
							15	9									
09	T. A.		5193	-0-	5193	11696	530	1	4643	2	Y	18	18	8			5
							20	9									
10	14816	X	3120	-0-	-11696	-0-	477	1	2643	2	Y	-0-					5
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	559	1	3794	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
12	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	646	1	3375	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	5363	X	4206	-0-	-1157	-0-	649	1	3557	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			Y	-0-					155
09	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15673	2	2	9	Y	2	2	8			155
10	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	1	1	17680	2	Y	-0-					155
11	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			Y	-0-					155
12	18786	X	17147	-0-	-1639	-0-	17146	2	1	9	Y	1	1	8			155
01	17670	X	16878	-0-	-792	-0-	16878	2			Y	-0-					155

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	18868	-0-	-3607	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18297	-0-	-2043	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19545	-0-	-760	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
11	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	19510	-0-	-237	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	22566	-0-	-3319	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
09	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
10	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
11	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	23694	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	24651	-0-	-1079	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	20679	-0-	-5051	-0-	20679	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	17193	-0-	-2182	-0-	82	1	17111	2	N	-0-					-0-
09	18750	X	17848	-0-	-902	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
10	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
11	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
12	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18402	-0-	-911	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	5057	-0-	-3127	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	4804	-0-	-2876	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4244	-0-	-3661	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5829	-0-	-1731	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
*01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	101	1	9371	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	3339	-0-	-4191	-0-	252	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	3104	-0-	-7157	-0-	404	1	2700	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	6934	-0-	-2996	-0-	449	1	6485	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	5924	-0-	-4337	-0-	324	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	323	1	8901	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7137	-0-	-753	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7640	-0-	-513	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7331	-0-	-499	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7371	-0-	-534	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7472	-0-	-402	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1			N	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1			N	-0-			-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	1			N	-0-			-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	1			N	-0-			-0-
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

08	20398	X	19575	-0-	-823	-0-	19575	2			N	-0-			-0-
09	19740	X	18768	-0-	-972	-0-	18768	2			N	-0-			-0-
10	20150	X	18860	-0-	-1290	-0-	18860	2			N	-0-			-0-
11	19230	X	17870	-0-	-1360	-0-	17870	2			N	-0-			-0-
12	19871	X	18089	-0-	-1782	-0-	18089	2			N	-0-			-0-
01	19561	X	17563	-0-	-1998	-0-	17563	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

08	11315	X	10527	-0-	-788	-0-	10527	2			N	-0-			-0-
09	10950	X	10423	-0-	-527	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
10	11315	X	10745	-0-	-570	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	10195	-0-	-575	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10635	-0-	-122	-0-	10635	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	10629	-0-	-128	-0-	10629	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

08	5704	X	5165	-0-	-539	-0-	1108	1	4057	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	2980	-0-	-2540	-0-	871	1	2109	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	2328	-0-	-3376	-0-	865	1	1463	2	N	-0-			-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	661	1	5933	2	N	-0-			-0-
12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	281	1	15748	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

08	13764	X	13055	-0-	-709	-0-	13055	2			N	-0-			-0-
09	13290	X	12421	-0-	-869	-0-	12421	2			N	-0-			-0-
10	13516	X	12687	-0-	-829	-0-	12687	2			N	-0-			-0-
11	12900	X	11048	-0-	-1852	-0-	11048	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	12464	-0-	-587	-0-	12464	2			N	-0-			-0-
01	13051	X	11290	-0-	-1761	-0-	11290	2			N	-0-			-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

08	10974	X	10961	-0-	-13	-0-	10961	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	9981	-0-	-549	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9532	-0-	-1411	-0-	9532	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	9347	-0-	-1273	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
12	10974	X	9643	-0-	-1331	-0-	9643	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	9651	-0-	-1323	-0-	9651	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

08	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
09	7440	X	6443	-0-	-997	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	6453	-0-	-584	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
11	6690	X	6351	-0-	-339	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	6076	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9107	-0-	-534	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9139	-0-	-471	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7994	-0-	-1156	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9261	-0-	-39	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	9100	-0-	-76	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4908	-0-	-1092	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	3146	-0-	-3054	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3539	-0-	-1951	-0-	25	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3337	2	19	9	Y	17	2	8			34
09	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	2			Y	-0-					34
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					34
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					34
12	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2			Y	-0-					34
01	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3109	2	17	9	Y	15					49

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	2879	-0-	-2298	-0-	176	1	2663	2	Y	36					113
							40	9									
09	3780	X	3345	-0-	-435	-0-	206	1	3139	2	Y	-0-					113
10	4743	X	3005	-0-	-1738	-0-	149	1	2856	2	Y	-0-					113
11	4590	X	4028	-0-	-562	-0-	73	1	3886	2	Y	63	90	1			86
							69	9									
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	43	1	3991	2	Y	-0-					86
01	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	108	1	2658	2	Y	-0-					86

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4583	-0-	-97	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4630	-0-	-175	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4687	-0-	-118	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	98	1	4528	2	Y	-0-					3
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	84	1	4084	2	Y	-0-					3
10	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	73	1	3896	2	Y	-0-					3
11	4590	X	527	-0-	-4063	-0-	169	1	358	2	Y	-0-					3
12	4805	X	2503	-0-	-2302	-0-	421	1	2082	2	Y	-0-					3
01	4619	X	3170	-0-	-1449	-0-	351	1	2819	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3508	-0-	-1421	-0-	3508	2			Y	-0-					13
09	4740	X	3541	-0-	-1199	-0-	3541	2			Y	-0-					13
10	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4070	2	9	9	Y	8					21
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					21
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					21
01	4092	X	3326	-0-	-766	-0-	3326	2			Y	-0-					21

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8791	-0-	-633	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7960	-0-	-20	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8961	-0-	-246	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5327	-0-	-13	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5743	-0-	-178	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4949	-0-	-972	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	14584	-0-	-48	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12683	-0-	-1987	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13976	-0-	-1183	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13382	-0-	-1288	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13376	-0-	-1535	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13809	-0-	-761	-0-	13809	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6471	-0-	-194	-0-	6471	2			N	-0-					16
09	6420	X	6253	-0-	-167	-0-	6253	2			N	-0-					16
10	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6439	2			N	-0-					16
11	6420	X	6119	-0-	-301	-0-	6119	2			N	-0-					16
12	6479	X	6197	-0-	-282	-0-	6197	2			N	-0-					16
01	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					16

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11253	-0-	-372	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10659	-0-	-591	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11075	-0-	-457	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10602	-0-	-468	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10749	-0-	-504	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12067	-0-	-1046	-0-	12067	2			Y	-0-					15
09	12720	X	8882	-0-	-3838	-0-	8831	2	51	9	Y	46	36	1			25
10	13144	X	10832	-0-	-2312	-0-	10832	2			Y	-0-					25
11	12720	X	9242	-0-	-3478	-0-	9183	2	59	9	Y	54	73	1			6
12	12555	X	10293	-0-	-2262	-0-	10293	2			Y	-0-					6
01	12059	X	8679	-0-	-3380	-0-	8679	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	402	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	266	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4447	-0-	-2032	-0-	4447	2			N	-0-					117
09	5880	X	2889	-0-	-2991	-0-	2889	2			N	-0-					117
10	6138	X	5213	-0-	-925	-0-	5213	2			N	-0-					117
11	5940	X	5861	-0-	-79	-0-	5821	2	40	9	N	36					153
12	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	5570	2	15	9	N	14					167
01	5208	X	4743	-0-	-465	-0-	4697	2	46	9	N	42					209

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11637	-0-	-1042	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11149	-0-	-1121	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10895	-0-	-1474	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10164	-0-	-1326	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10622	-0-	-1003	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10071	-0-	-1554	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11075	-0-	-1480	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10405	-0-	-1415	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10542	-0-	-1300	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10191	-0-	-879	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10078	-0-	-989	-0-	10078	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10513	-0-	-797	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10539	-0-	-621	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10681	-0-	-758	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29202	X	27330	-0-	-1872	-0-	27330	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	26185	-0-	-2015	-0-	26185	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	26405	-0-	-1898	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	25380	-0-	-1230	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	25772	-0-	-1570	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	24974	-0-	-2368	-0-	24974	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	4274	2	20	9	Y	18					42
09	4140	X	3772	-0-	-368	-0-	3772	2			Y	-0-					42
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					42
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	2			Y	-0-					42
12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	2			Y	-0-					42
01	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4057	2	22	9	Y	20					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					59
09	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2			N	-0-					59
10	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	2276	2			N	-0-					59
11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			N	-0-					59
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					59
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					59

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5556	-0-	-427	-0-	5556	3			N	-0-					22
09	5550	X	5136	-0-	-414	-0-	5136	3			N	-0-					22
10	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	5462	3	50	9	N	45	7	5			60
11	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5184	3			N	-0-					60
12	5549	X	5227	-0-	-322	-0-	5227	3			N	-0-					60
01	5549	X	5227	-0-	-322	-0-	5227	3			N	-0-					60

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	16586	-0-	-1456	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15409	-0-	-1631	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	15547	-0-	-2061	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14656	-0-	-1964	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14800	-0-	-2064	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	14740	-0-	-1845	-0-	14740	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11637	-0-	-1166	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10975	-0-	-1385	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10739	-0-	-1506	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10859	-0-	-871	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10921	-0-	-797	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10540	-0-	-1085	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31341	X	29041	-0-	-2300	-0-	29041	2			N	-0-					-0-
09	30330	X	27978	-0-	-2352	-0-	27978	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	28030	-0-	-2102	-0-	28030	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	26642	-0-	-1648	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	27206	-0-	-1841	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	26040	-0-	-3007	-0-	26040	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	22368	-0-	-1657	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	19216	-0-	-4034	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	19561	-0-	-3534	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	19482	-0-	-2868	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	18583	-0-	-3892	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	18329	-0-	-4053	-0-	18329	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	15773	-0-	-1804	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15342	-0-	-1668	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15635	-0-	-1694	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	15087	-0-	-993	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15345	-0-	-496	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14494	-0-	-1347	-0-	14494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	12790	-0-	-2803	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	12739	-0-	-2351	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	12763	-0-	-1993	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13136	-0-	-1144	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12071	-0-	-1104	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11262	-0-	-1913	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	18924	-0-	-3892	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18100	-0-	-2360	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	16519	-0-	-2887	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17777	-0-	-883	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17016	-0-	-1956	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16883	-0-	-2027	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32178	X	30208	-0-	-1970	-0-	30208	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	28771	-0-	-2369	-0-	28771	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28862	-0-	-2696	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	27438	-0-	-1782	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27345	-0-	-2849	-0-	27345	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	27495	-0-	-2699	-0-	27495	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10593	-0-	-1156	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9814	-0-	-1556	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10277	-0-	-1131	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9273	-0-	-1437	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8945	-0-	-1657	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	5141	-0-	-5461	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7774	-0-	-1185	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6987	-0-	-1143	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7567	-0-	-834	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5579	-0-	-2551	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7225	-0-	-804	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4411	-0-	-3370	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	5031	2	1	9	Y	1					33
09	5100	X	4312	-0-	-788	-0-	4312	2			Y	-0-					33
10	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2			Y	-0-					33
11	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	4772	2			Y	-0-					33
12	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	2			Y	-0-					33
01	5022	X	4781	-0-	-241	-0-	4781	2			Y	-0-					33

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8093	-0-	-215	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7921	-0-	-119	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	267	1	8507	2	N	-0-					-0-
*01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	268	1	8547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	7000	-0-	-2703	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	3705	-0-	-5685	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6209	-0-	-3494	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7121	-0-	-979	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	934	1	6162	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	908	1	5051	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	948	1	4572	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5644	-0-	-1226	-0-	919	1	4725	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6340	-0-	-759	-0-	917	1	5423	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	4611	-0-	-2488	-0-	928	1	3683	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	128	1	6380	2	N	-0-					100
09	6030	X	5047	-0-	-983	-0-	96	1	4951	2	N	-0-					100
10	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	126	1	5915	2	N	-0-					100
11	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	113	1	5278	2	N	-0-					100
12	6510	X	5493	-0-	-1017	-0-	115	1	5378	2	N	-0-					100
01	6510	X	4953	-0-	-1557	-0-	121	1	4832	2	N	-0-					100

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11614	-0-	-538	-0-	252	1	11362	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10966	-0-	-704	-0-	284	1	10682	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10722	-0-	-407	-0-	213	1	10509	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	11228	-0-	-22	-0-	196	1	11032	2	N	-0-					-0-
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	206	1	11617	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10935	-0-	-690	-0-	206	1	10729	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			Y	-0-					8
09	4200	X	3679	-0-	-521	-0-	3679	2			Y	-0-					8
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			Y	-0-					8
11	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3892	2	41	9	Y	37					45
12	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	4019	2	2	9	Y	2					47
01	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	4016	2	4	9	Y	4	44	1			7

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9654	-0-	-276	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9521	-0-	-1701	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9646	-0-	-1214	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10002	-0-	-1220	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	5786	-0-	-4971	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6239	-0-	-550	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5672	-0-	-718	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	199	1	6334	2	N	-0-					-0-
*01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	222	1	7101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8744	-0-	-16	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8972	-0-	-80	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8697	-0-	-355	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10943	-0-	-341	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9772	-0-	-938	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10607	-0-	-305	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10341	-0-	-249	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10490	-0-	-453	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10202	-0-	-741	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10032	-0-	-2182	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	6750	-0-	-4770	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10838	-0-	-911	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9110	-0-	-2260	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
12	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	6570	-0-	-4280	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8153	-0-	-248	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7368	-0-	-402	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4461	-0-	-3568	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	1780	-0-	-6110	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23374	X	20355	-0-	-3019	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	17023	-0-	-3677	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19166	-0-	-1697	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	18906	-0-	-1284	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	19180	-0-	-1683	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	15038	-0-	-5329	-0-	15038	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12650	-0-	-1207	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12557	-0-	-853	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13237	-0-	-403	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12638	-0-	-172	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
12	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12963	-0-	-274	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12094	-0-	-833	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
11	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13038	-0-	-168	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5684	-0-	-113	-0-	60	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	67	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	75	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	84	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	110	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	93	1	5184	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

08	13826	X	12838	-0-	-988	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12146	-0-	-1234	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12876	-0-	-950	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12282	-0-	-858	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12601	-0-	-481	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12513	-0-	-352	-0-	12513	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

08	11842	X	11309	-0-	-533	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10014	-0-	-1446	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10953	-0-	-269	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10518	-0-	-432	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10838	-0-	-477	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11098	-0-	-217	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

08	34162	X	32075	-0-	-2087	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	30633	-0-	-2037	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	30936	-0-	-2203	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	29781	-0-	-2049	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	30040	-0-	-2603	-0-	30040	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	29045	-0-	-3040	-0-	29045	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

08	31310	X	29153	-0-	-2157	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	28428	-0-	-1662	-0-	28428	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	28496	-0-	-2163	-0-	28496	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	27672	-0-	-1698	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
12	29760	X	28325	-0-	-1435	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	27838	-0-	-1550	-0-	27838	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

08	12462	X	10816	-0-	-1646	-0-	10803	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	12060	X	6573	-0-	-5487	-0-	6555	2	18	9	Y	16	9	1			16
10	12462	X	8401	-0-	-4061	-0-	8365	2	36	9	Y	33	46	1			3
11	11610	X	6779	-0-	-4831	-0-	6751	2	28	9	Y	25	22	1			6
12	11036	X	7004	-0-	-4032	-0-	6957	2	47	9	Y	43	45	1			4
*01	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6131	2	25	9	Y	23	24	1			3

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

08	25885	X	24383	-0-	-1502	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	23968	-0-	-872	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	23864	-0-	-1742	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	23158	-0-	-1622	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	23775	-0-	-1521	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	24091	-0-	-678	-0-	24091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8962	-0-	-679	-0-	8962	2			N	-0-					142
09	9090	X	8116	-0-	-974	-0-	8116	2			N	-0-					142
10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					142
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					142
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9015	2	52	9	N	47					189
*01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9447	2	2	9	N	2	153	1			38

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12342	-0-	-492	-0-	12325	2	17	9	Y	15	13	1			11
09	11940	X	6265	-0-	-5675	-0-	6264	2	1	9	Y	1	10	1			2
10	12989	X	10901	-0-	-2088	-0-	10845	2	56	9	Y	51	47	1			6
11	12570	X	11044	-0-	-1526	-0-	10991	2	53	9	Y	48	44	1			10
12	12989	X	9474	-0-	-3515	-0-	9412	2	62	9	Y	56	65	1			1
*01	12338	X	7705	-0-	-4633	-0-	7664	2	41	9	Y	37	33	1			5

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	17268	-0-	-650	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16633	-0-	-527	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16791	-0-	-941	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15802	-0-	-1238	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16260	-0-	-1193	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16349	-0-	-918	-0-	16349	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	18503	-0-	-810	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	17876	-0-	-454	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18204	-0-	-613	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16930	-0-	-1280	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	18472	-0-	-345	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17928	-0-	-579	-0-	17928	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6341	-0-	-1519	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6212	-0-	-1258	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6476	-0-	-1243	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6482	-0-	-741	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9345	-0-	-885	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9314	-0-	-166	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	301	1	9587	2	N	-0-					-0-
*01	9610	X	9489	-0-	-121	-0-	288	1	9201	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	7449	2	10	9	Y	9	8	1			6
09	7410	X	6050	-0-	-1360	-0-	6037	2	13	9	Y	12	6	1			12
10	7657	X	7303	-0-	-354	-0-	7266	2	37	9	Y	34	42	1			4
11	7410	X	7168	-0-	-242	-0-	7134	2	34	9	Y	31	29	1			6
12	7657	X	7135	-0-	-522	-0-	7089	2	46	9	Y	42	44	1			4
*01	7471	X	7386	-0-	-85	-0-	7349	2	37	9	Y	34	34	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	20160	-0-	-1168	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	18382	-0-	-2258	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18261	-0-	-2788	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	17320	-0-	-2870	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	17559	-0-	-3087	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18002	-0-	-2148	-0-	18002	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21793	X	19880	-0-	-1913	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19808	-0-	-1282	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18674	-0-	-3119	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	16478	-0-	-4432	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	17286	-0-	-3949	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17022	-0-	-3438	-0-	17022	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	13240	-0-	-958	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12869	-0-	-871	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12972	-0-	-1164	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10825	-0-	-2615	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12409	-0-	-1138	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12219	-0-	-1080	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9520	-0-	-462	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	9072	-0-	-18	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9050	-0-	-219	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8265	-0-	-945	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8675	-0-	-842	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8342	-0-	-1175	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12599	-0-	-762	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11949	-0-	-711	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12365	-0-	-438	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11575	-0-	-755	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12258	-0-	-452	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12109	-0-	-477	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7259	-0-	-1514	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7369	-0-	-731	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7225	-0-	-455	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7268	-0-	-668	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6500	-0-	-1808	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8257	-0-	-263	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8305	-0-	-251	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7526	-0-	-724	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7417	-0-	-1108	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4746	-0-	-958	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4671	-0-	-819	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3666	-0-	-1704	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3926	-0-	-910	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	13065	-0-	-358	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12553	-0-	-287	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12536	-0-	-794	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11811	-0-	-1089	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12241	-0-	-1089	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12150	-0-	-901	-0-	12150	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	7784	-0-	-2477	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7176	-0-	-2754	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8032	-0-	-2229	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	3886	-0-	-4112	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6266	-0-	-1763	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8431	-0-	-404	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8281	-0-	-59	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8228	-0-	-452	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7535	-0-	-865	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8235	-0-	-445	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
09	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8025	-0-	-3735	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	7358	-0-	-6995	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	6386	-0-	-7967	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	11149	-0-	-2305	-0-	25	1	11124	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	9165	-0-	-3555	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9962	-0-	-2376	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	8093	-0-	-3427	-0-	119	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	6627	-0-	-5060	-0-	157	1	6470	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	4130	-0-	-7030	-0-	202	1	3928	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24459	X	22341	-0-	-2118	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
10	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
11	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	26046	-0-	-2381	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	21997	-0-	-6430	-0-	21997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	17118	-0-	-2133	-0-	17118	2		N	-0-			-0-
09	18630	X	16921	-0-	-1709	-0-	16921	2		N	-0-			-0-
10	19251	X	17575	-0-	-1676	-0-	17575	2		N	-0-			-0-
11	18540	X	16957	-0-	-1583	-0-	16957	2		N	-0-			-0-
12	18817	X	17862	-0-	-955	-0-	17862	2		N	-0-			-0-
01	17577	X	14047	-0-	-3530	-0-	14047	2		N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

08	24769	X	18392	-0-	-6377	-0-	18392	2		N	-0-			-0-
09	23970	X	18192	-0-	-5778	-0-	18192	2		N	-0-			-0-
10	21762	X	19166	-0-	-2596	-0-	19166	2		N	-0-			-0-
11	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18816	2		N	-0-			-0-
12	18786	X	17598	-0-	-1188	-0-	17598	2		N	-0-			-0-
01	19158	X	19000	-0-	-158	-0-	19000	2		N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

08	19964	X	17734	-0-	-2230	-0-	17734	2		N	-0-			-0-
09	17820	X	17675	-0-	-145	-0-	17675	2		N	-0-			-0-
10	18414	X	17253	-0-	-1161	-0-	17253	2		N	-0-			-0-
11	17610	X	15638	-0-	-1972	-0-	15638	2		N	-0-			-0-
12	18259	X	15491	-0-	-2768	-0-	15491	2		N	-0-			-0-
01	18259	X	12369	-0-	-5890	-0-	12369	2		N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

08	21824	X	16530	-0-	-5294	-0-	16530	2		N	-0-			-0-
09	21120	X	17144	-0-	-3976	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
10	19871	X	17048	-0-	-2823	-0-	17048	2		N	-0-			-0-
11	17430	X	16607	-0-	-823	-0-	16607	2		N	-0-			-0-
12	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18532	2		N	-0-			-0-
*01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2		N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

08	25327	X	19860	-0-	-5467	-0-	19860	2		N	-0-			-0-
09	24510	X	21265	-0-	-3245	-0-	21265	2		N	-0-			-0-
10	24800	X	21669	-0-	-3131	-0-	21669	2		N	-0-			-0-
11	22350	X	21216	-0-	-1134	-0-	21216	2		N	-0-			-0-
12	22878	X	22129	-0-	-749	-0-	22129	2		N	-0-			-0-
*01	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2		N	-0-			-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			15
09	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	2		N	-0-			15
10	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2		N	-0-			15
11	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2		N	-0-			15
12	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2		N	-0-			15
01	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2		N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	51	1	2424	2	Y	-0-					15
09	2400	X	2042	-0-	-358	-0-	43	1	1992	2	Y	6					21
							7	9									
10	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	49	1	2307	2	Y	1					22
							1	9									
11	2400	X	2385	-0-	-15	-0-	49	1	2327	2	Y	8					30
							9	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	47	1	2227	2	Y	18					48
							20	9									
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	48	1	2264	2	Y	43					91
							47	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	530	1	3965	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

08	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

08	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	611	-0-	-529	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	882	-0-	-854	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1755	-0-	-1365	-0-	207	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TREK RESOURCES, INC. 867578
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					29
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					29
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					29
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					15
09	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					15
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					15
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					15
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					15
*01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					15

CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					106
09	510	#	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					106
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					106
11	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					106
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					106
*01	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					106

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

08	21917	#	18095	-0-	-3822	-0-	17546	3	549	9	N	499	534	1			281
09	20700	#	18116	-0-	-2584	-0-	17557	3	559	9	N	508	530	1			259
10	20522	#	17624	-0-	-2898	-0-	17077	3	547	9	N	497	526	1			230
11	18960	#	15071	-0-	-3889	-0-	14531	3	540	9	N	491	355	1			366
12	18724	#	15813	-0-	-2911	-0-	15347	3	466	9	N	424	524	1			266
01	18724	#	14139	-0-	-4585	-0-	13676	3	463	9	N	421	353	1			334

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

08	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					205
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					205
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					205
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					205
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					205
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

08	15	#	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					34
09	15	#	14	-0-	-1	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					34
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					34
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					34
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

08	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					14
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					14
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					14
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	253	2	186	9	N	169	169	1			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					14
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					14
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					14
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					14
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					15
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					65
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					65
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					65
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	3			N	-0-					65
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					65
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					153
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					153
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					153
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					153
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					153
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					182
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					182
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					182
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					182
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					182
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1419	3	12	9	N	11					298
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					298
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					298
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					298
12	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	1252	3			N	-0-					298
01	1861	N	490	-0-	-1371	-0-	490	3			N	-0-					298

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-	167	1			421
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					421
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					421
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					421
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	49	2	11	9	N	10					431
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	179	1			252

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					44
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					44
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					44
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					44
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					44
*01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2021 - WELL PLUGGED 10/26/21

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					88
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					88
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					88
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					88
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					88
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					88

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					255
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					255
10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					255
*11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					255
*12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					255
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					76
09	900	#	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					76
10	806	#	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					76
*11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76
12	837	#	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					76
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					76

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					150
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					150
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					150
11	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					150
12	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					150
*01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	223	3	53	9	N	48					48
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	236	3	9	9	N	8					56
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					56
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					56

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					110
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					110
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					110
12	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					110
01	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					80
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					83
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					83
11	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					83
12	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					83
01	310	#	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					83

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	802	3	8	9	N	7					32
09	660	#	412	-0-	-248	-0-	412	3			N	-0-					32
10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					32
11	750	#	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					32
12	775	#	679	-0-	-96	-0-	673	3	6	9	N	5					37
01	775	#	751	-0-	-24	-0-	748	3	3	9	N	3					40

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

08	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					66
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					66
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					66
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					66
12	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					66
01	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

08	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					103
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					103
10	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					103
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					103
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					103
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					103

XYZ OIL, INC. 946038
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

08	279	#	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-					55
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					55
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	N	10					65
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	219	3	12	9	N	11					76
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					81
*01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	N	9					90

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. //CONT.// 946038
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		28	-0-	28	286	28	3			Y	-0-					110
04	DLQ G-10		97	-0-	97	383	97	3			Y	-0-					110
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					110
06	DLQ G-10		2	-0-	2	385	2	3			Y	-0-					110
07	DLQ G-10		314	-0-	314	699	182	3	132	9	Y	120	120	1			110
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	699					Y	-0-					110
09	DLQ G-10		193	-0-	193	892	193	3			Y	-0-					110
*10	1075	N	183	-0-	-892	-0-	183	3			Y	-0-					110
*11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					110
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					112
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14	-0-	14	140	14	3			Y	-0-					50
04	DLQ G-10		48	-0-	48	188	48	3			Y	-0-					50
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1	-0-	1	189	1	3			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		89	-0-	89	278	89	3			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					50
09	DLQ G-10		95	-0-	95	373	95	3			Y	-0-					50
*10	463	N	90	-0-	-373	-0-	90	3			Y	-0-					50
*11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50
*12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					50
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12	-0-	12	133	12	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45	178	45	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	264	86	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		90	-0-	90	354	90	3			Y	-0-					-0-
*10	439	N	85	-0-	-354	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*11	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					52
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					52
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					52
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					52
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					52
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					52

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					143
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					143
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					143
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	7			136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					58
09	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	2			N	-0-					58
10	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			N	-0-					58
11	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	2			N	-0-					58
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					58
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					58

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	24					Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	24					Y	-0-					6
10	24	N	-0-	-0-	-24 B	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	82	1	98	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	74	1	104	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	49	1	139	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	58	1	116	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	58	1	122	3	N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	46	1	117	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

08	DLQ G-10	338	-0-	338	2794	336	2	2	9	Y	2						41
09	DLQ G-10	314	-0-	314	3108	314	2			Y	-0-						41
10	DLQ G-10	312	-0-	312	3420	312	2			Y	-0-						41
11	DLQ G-10	304	-0-	304	3724	302	2	2	9	Y	2						43
12	DLQ G-10	314	-0-	314	4038	312	2	2	9	Y	2						45
01	DLQ G-10	310	-0-	310	4348	310	2			Y	-0-						45

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					48
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					48
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

08	620	N	564	-0-	-56	-0-	15	1	549	3	N	-0-				159
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	15	1	529	3	N	-0-				159
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	16	1	550	3	N	-0-				159
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	15	1	520	3	N	2				161
							2	9								
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	3	N	-0-				161
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	15	1	423	3	N	-0-				161

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					41
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					42
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					42
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					43
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

08	1333	#	1155	-0-	-178	-0-	1085	2	70	9	Y	64					175
09	1290	#	1142	-0-	-148	-0-	1084	2	58	9	Y	53					228
10	1209	#	1068	-0-	-141	-0-	1003	2	65	9	Y	59	168	1			119
11	1170	#	1168	-0-	-2	-0-	1112	2	56	9	Y	51					170
*12	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1032	2	59	9	Y	54					224
*01	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1031	2	69	9	Y	63					287

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					5
09	2070	N	1522	-0-	-548	-0-	1522	2			Y	-0-					5
10	1984	N	467	-0-	-1517	-0-	467	2			Y	-0-					5
11	1980	N	129	-0-	-1851	-0-	129	2			Y	-0-					5
*12	1581	N	63	-0-	-1518	-0-	63	2			Y	-0-	5	7			-0-
*01	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 139807 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

08	8091	3467	-0-	-4624	19718	3373	2	94	9	N	85					323
09	7830	6938	-0-	-892	18826	6740	2	198	9	N	180	172	1			331
10	8091	7563	-0-	-528	18298	7263	2	300	9	N	273	344	1			260
11	7830	6028	-0-	-1802	16496	5775	2	253	9	N	230	167	1			323
12	8091	7229	-0-	-862	15634	6985	2	244	9	N	222	342	1			203
*01	8091	7094	-0-	-997	14637	6840	2	254	9	N	231	160	1			274

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					184
09	210	#	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					184
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					184
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					184
*12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					184
*01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					191

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	477	2	927	9	N	843	668	1			175
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	903	2	546	9	N	496	477	1			194
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	834	2	530	9	N	482	499	1			177
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	796	2	403	9	N	366	318	1			225
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	866	2	336	9	N	305	497	1			33
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	866	2	450	9	N	409	313	1			129

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					25
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					25
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					25
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					25
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					25
01	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					86
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					86
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					86
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					86
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					86
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	454	-0-	454	890	454	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		467	-0-	467	1357	467	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	540	-0-	540	1897	540	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	575	-0-	575	2472	575	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	599	-0-	599	3071	599	3			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3071					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					15
11	94	R	85	-0-	-9	-0-	79	3	6	9	N	5					20
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8					28
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	3	15	9	N	14					42

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	616	3	13	9	N	12					104
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	593	3	15	9	N	14					118
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	602	3	15	9	N	14					132
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	530	3	11	9	N	10					142
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	571	3	7	9	N	6					148
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	N	10					158

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	341	1	1335	2	Y	6	35	1			1
							7	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	330	1	976	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1223	2	Y	67	31	1			36
							74	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	330	1	1028	2	Y	-0-	1	1			35
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	341	1	1245	2	Y	32	29	1			38
							35	9									
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	341	1	1030	2	Y	-0-	3	1			35

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018																		

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

08	124	#	105	-0-	-19		-0-	103	3	2	9	Y	2					68
09	120	#	107	-0-	-13		-0-	107	3			Y	-0-					68
10	124	#	109	-0-	-15		-0-	107	3	2	9	Y	2					70
11	120	#	109	-0-	-11		-0-	106	3	3	9	Y	3					73
12	124	#	104	-0-	-20		-0-	104	3			Y	-0-					73
01	124	#	103	-0-	-21		-0-	101	3	2	9	Y	2					75

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

08	103	R	103	-0-	-0-		-0-	103	3			N	-0-					37
09	107	R	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					37
10	108	R	108	-0-	-0-		-0-	108	3			N	-0-					37
11	106	R	106	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					37
12	124	#	105	-0-	-19		-0-	105	3			N	-0-					37
01	124	#	101	-0-	-23		-0-	101	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

08	124	#	112	-0-	-12		-0-	112	3			N	-0-					71
09	120	#	115	-0-	-5		-0-	115	3			N	-0-					71
10	124	#	119	-0-	-5		-0-	119	3			N	-0-					71
11	120	#	115	-0-	-5		-0-	115	3			N	-0-					71
12	124	#	116	-0-	-8		-0-	116	3			N	-0-					71
01	124	#	110	-0-	-14		-0-	110	3			N	-0-					71

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					35
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					35
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					35
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					35
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					35
01	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					35

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					21
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					21
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					21
*01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					14
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					14
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					98
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					98
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					98
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					98
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					98
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					98

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					23
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					23
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					23
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					23
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					23
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					23

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					24
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					24
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					24
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	3	6	9	N	5					5
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					5
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					5
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					5
*01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					5

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					48
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					49
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					49
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					53
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					61
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3					64
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					65

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-				117
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-				117
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-				117
12	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2			N	-0-				117
01	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			N	-0-				117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-				-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

08	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-				16
09	60	N	54	-0-	-6		-0-	54	2			N	-0-				16
10	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	2			N	-0-				16
11	60	N	44	-0-	-16		-0-	44	2			N	-0-				16
12	256	N	256	-0-	-0-		-0-	256	2			N	-0-				16
*01	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-				16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

08	62	N	28	-0-	-34		-0-	28	2			N	-0-				8
09	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-				8
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-				8
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	1				9
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1				11

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					11
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					11
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					11
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					11
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					112
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					112
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					112
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					112
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	1					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	1					53
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

08	899	N	577	-0-	-322	-0-	427	2	150	9	N	136						156
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	555	2	145	9	N	132	152	1				136
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	524	2	89	9	N	81	164	1				53
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	471	2	127	9	N	115	166	1				2
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	449	2	172	9	N	156						158
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	415	2	97	9	N	88	155	1				91

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-						12
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-						12
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-						12
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-						12
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-						12
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-						12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					24
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					24
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					91
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1302	2	15	9	N	14					105
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1418	2	13	9	N	12					117
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					117
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19					136
01	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1061	2			N	-0-					136

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					90
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					17
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					69
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					69
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					41
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

08	T. A.		25	-0-	25	1200	25	3			N	-0-					55
09	T. A.		50	-0-	50	1250	50	3			N	-0-					55
10	T. A.		23	-0-	23	1273	23	3			N	-0-					55
11	T. A.		11	-0-	11	1284	11	3			N	-0-					55
12	T. A.		14	-0-	14	1298	14	3			N	-0-					55
01	T. A.		5	-0-	5	1303	5	3			N	-0-					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

08	775	N	534	-0-	-241	B	-0-	534	3			N	-0-				120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	550	-0-	-200	B	-0-	548	3	2	9	N	2				122
10	775	N	137	-0-	-638	B	-0-	122	3	15	9	N	14				136
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	60	179	1		17
12	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	16				33
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	11				44

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

08	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	3			N	-0-				77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2594	-0-	-256	B	-0-	2594	3			N	-0-				77
10	2945	N	2662	-0-	-283	B	-0-	2662	3			N	-0-				77
11	2700	N	2525	-0-	-175	B	-0-	2525	3			N	-0-				77
12	2666	N	2573	-0-	-93	B	-0-	2573	3			N	-0-				77
01	2666	N	2373	-0-	-293	B	-0-	2373	3			N	-0-				77

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	21	-0-	-159 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	N	2421	-0-	-1299 B	-0-	2410	3	11	9	N	10					299
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2137	-0-	-743 B	-0-	2130	3	7	9	N	6	171	1			134
10	3627	N	2665	-0-	-962 B	-0-	2650	3	15	9	N	14					148
11	2340	N	165	-0-	-2175 B	-0-	164	3	1	9	N	1					149
12	3723	N	3723	-0-	-0- B	-0-	3714	3	9	9	N	8					157
*01	3787	N	3787	-0-	-0- B	-0-	3773	3	14	9	N	13					170

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		36	-0-	36	B	36	36	3			N	-0-					-0-
08	0		34	-0-	34	B	70	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 70																		
09	0		29	-0-	29	B	99	29	3			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	B	129	30	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	29	-0-	29	B	158	29	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	30	-0-	30	B	188	30	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	25	-0-	25	B	213	25	3			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	20	1			-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	125	1	602	2	N	-0-					44
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	125	1	414	2	N	3					47
							3	9									
10	744	N	254	-0-	-490	-0-	125	1	129	2	N	-0-					47
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	125	1	368	2	N	-0-					47
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	125	1	263	2	N	-0-					47
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	125	1	139	2	N	-0-					47

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					74
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5					79
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	N	9					88
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	689	2	4	9	N	4					92
12	961	N	817	-0-	-144	-0-	803	2	14	9	N	13					105
01	899	N	741	-0-	-158	-0-	731	2	10	9	N	9					114

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

08	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	470	2		N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

08	434	N	200	-0-	-234	B	-0-	200	2		Y	-0-					25
09	420	N	347	-0-	-73	B	-0-	347	2		Y	-0-					25
10	434	N	354	-0-	-80	B	-0-	354	2		Y	-0-					25
11	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		Y	-0-					25
12	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	2		Y	-0-					25
01	DLQ G-10		361	-0-	361	B	361	361	2		Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

08	713	N	658	-0-	-55	B	-0-	658	3		N	-0-					51
09	660	N	516	-0-	-144	B	-0-	516	3		N	-0-					51
10	713	N	594	-0-	-119	B	-0-	594	3		N	-0-					51
11	630	N	542	-0-	-88	B	-0-	542	3		N	-0-					51
12	527	N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3		N	-0-					51
01	589	N	419	-0-	-170	B	-0-	419	3		N	-0-					51

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					87
09	630	N	593	-0-	-37 B	-0-	593	2			N	-0-					87
10	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					87
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					87
*12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					87
*01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					87

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5119	-0-	-1360 B	-0-	5061	2	58	9	N	53					53
09	6120	X	5144	-0-	-976 B	-0-	5108	2	36	9	N	33					86
10	5859	X	5070	-0-	-789 B	-0-	5059	2	11	9	N	10					96
11	5430	X	2661	-0-	-2769 B	-0-	2661	2			N	-0-					96
12	5394	X	5239	-0-	-155 B	-0-	5239	2			N	-0-					96
01	5301	X	3713	-0-	-1588 B	-0-	3713	2			N	-0-					96

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2986	-0-	-486 B	-97770	2986	2			N	-0-	23	7			105
09	3360	X	3804	-0-	444 B	-97326	3801	2	3	9	N	3					108
10	2232	X	1144	-0-	-1088 B	-97326	1144	2			N	-0-					108
11	3000	X	3622	-0-	622 B	-96704	3603	2	19	9	N	17					125
12	3038	X	5610	-0-	2572 B	-94132	5593	2	17	9	N	15					140
01	3937	X	6056	-0-	2119 B	-92013	6039	2	17	9	N	15					155

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	1068	-0-	76 B	-17416	853	2	215	9	N	195	62	1			157
09	0	N	868	-0-	868 B	-16548	812	2	56	9	N	51					208
10	682	N	857	-0-	175 B	-16373	807	2	50	9	N	45	159	1			94
11	0	N	758	-0-	758 B	-15615	758	2			N	-0-					94
12	0	N	785	-0-	785 B	-14830	785	2			N	-0-					94
01	868	N	751	-0-	-117 B	-14830	751	2			N	-0-					94

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					60
09	930	N	363	-0-	-567 B	-0-	361	3	2	9	N	2					62
10	868	N	282	-0-	-586 B	-0-	268	3	14	9	N	13					75
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1276	3	2	9	N	2					77
12	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					77
*01	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					77

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	3			Y	-0-					90
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2235	3			Y	-0-					90
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					90
11	1920	N	629	-0-	-1291	-0-	629	3			Y	-0-					90
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					90
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					142
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					142
10	2015		1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					142
11	1950		1210	-0-	-740	-0-	1210	2			N	-0-					142
12	2015		996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					142
*01	2861		2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					142

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	#	3606	-0-	-920	-0-	3606	3			N	-0-					28
09	4380	#	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					28
10	4698	R	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					28
11	4260	#	1200	-0-	-3060	-0-	1200	3			N	-0-					28
12	5343	R	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					28
*01	5862	R	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					28

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	#	1567	-0-	-324	-0-	1523	3	44	9	Y	40	40	1			8
09	1830	#	1585	-0-	-245	-0-	1563	3	22	9	Y	20	21	1			7
10	1891	#	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			Y	-0-					7
11	1830	#	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			Y	-0-					7
12	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					7
*01	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					7

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	110	-0-	-107	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	187	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	154	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	#	604	-0-	-1039	-0-	604	3			N	-0-					131
09	1590	#	868	-0-	-722	-0-	868	3			N	-0-					131
10	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					131
11	1590	#	1362	-0-	-228	-0-	1362	3			N	-0-					131
12	1488	#	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					131
01	1643	#	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020 - WELL PLUGGED 11-20-20

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

08	2418	#	2361	-0-	-57	-0-	2116	3	245	9	N	223	166	1			197
09	2370	#	2314	-0-	-56	-0-	2172	3	142	9	N	129	166	1			160
10	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2169	3	289	9	N	263	169	1			254
11	2370	#	2244	-0-	-126	-0-	2114	3	130	9	N	118	168	1			204
12	2387	#	2328	-0-	-59	-0-	2193	3	135	9	N	123	164	1			163
01	2449	#	2298	-0-	-151	-0-	2160	3	138	9	N	125	170	1			118

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

08	1116	#	965	-0-	-151	-0-	952	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	987	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	992	#	951	-0-	-41	-0-	939	3	12	9	Y	11	12	1			2
11	960	#	827	-0-	-133	-0-	819	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1067	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	1054	#	977	-0-	-77	-0-	968	3	9	9	Y	8	7	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	#	5749	-0-	-296	-0-	5730	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	5850	#	5793	-0-	-57	-0-	5776	3	17	9	Y	15	15	1			3
10	6045	#	5775	-0-	-270	-0-	5745	3	30	9	Y	27	22	1			8
11	5850	#	5584	-0-	-266	-0-	5548	3	36	9	Y	33	33	1			8
12	5983	#	5805	-0-	-178	-0-	5768	3	37	9	Y	34	37	1			5
01	5983	#	5418	-0-	-565	-0-	5382	3	36	9	Y	33	31	1			7

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	#	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					17
09	990	#	884	-0-	-106	-0-	884	3			Y	-0-					17
10	1023	#	912	-0-	-111	-0-	912	3			Y	-0-					17
11	960	#	870	-0-	-90	-0-	870	3			Y	-0-					17
12	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-0-					17
*01	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					17

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	#	1208	-0-	-807	-0-	1208	3			N	-0-					102
09	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2220	3	1	9	N	1					103
10	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2325	3	1	9	N	1					104
11	2220	#	28	-0-	-2192	-0-	28	3			N	-0-					104
12	2294	#	57	-0-	-2237	-0-	57	3			N	-0-					104
01	2294	#	147	-0-	-2147	-0-	147	3			N	-0-					104

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	#	248	-0-	-1488	-0-	245	3	3	9	Y	3					96
09	1710	#	1322	-0-	-388	-0-	1297	3	25	9	Y	23					119
10	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					119
11	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1822	3	64	9	Y	58	141	1			36
12	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	2116	3	113	9	Y	103					139
01	1767	#	650	-0-	-1117	-0-	648	3	2	9	Y	2	2	1			139

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	#	65	-0-	-1299	-0-	65	3			Y	-0-					44
09	1320	#	779	-0-	-541	-0-	773	3	6	9	Y	5					49
10	1364	#	1061	-0-	-303	-0-	1061	3			Y	-0-					49
11	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1065	3	10	9	Y	9					58
12	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	Y	4					62
01	1054	#	832	-0-	-222	-0-	823	3	9	9	Y	8					70

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	#	3871	-0-	-500	-0-	3765	3	106	9	N	96	156	1			200
09	4230	#	4033	-0-	-197	-0-	3901	3	132	9	N	120	159	1			161
10	4371	#	4121	-0-	-250	-0-	3992	3	129	9	N	117					278
11	4140	#	1403	-0-	-2737	-0-	1380	3	23	9	N	21	154	1			145
12	4300	R	4300	-0-	-0-	-0-	4166	3	134	9	N	122					267
01	4154	#	3988	-0-	-166	-0-	3845	3	143	9	N	130	175	1			222

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					32
09	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					32
10	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					32
11	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					32
12	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					32
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-					63
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					63
10	713	#	6	-0-	-707	-0-	6	2			N	-0-					63
11	690	#	6	-0-	-684	-0-	6	2			N	-0-					63
12	527	#	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					63
*01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*01	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	540	#	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030		3752	-0-	-278	-0-	3750	3	2	9	Y	2					17
09	3900		3638	-0-	-262	-0-	3637	3	1	9	Y	1					18
10	3906	#	3720	-0-	-186	-0-	3720	3			Y	-0-					18
11	3630	#	3432	-0-	-198	-0-	3409	3	23	9	Y	21					39
12	3751	#	3723	-0-	-28	-0-	3719	3	4	9	Y	4					43
*01	3582	R	3582	-0-	-0-	-0-	3576	3	6	9	Y	5					48

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	428	-0-	-922	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					18
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					18
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					18
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					18
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					18
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					19
09	810	#	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-					19
10	837	#	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					19
11	780	#	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					19
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					19
01	775	#	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					19

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	556	3	75	9	N	68	167	1			162
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	492	3	75	9	N	68					230
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	501	3	84	9	N	76	166	1			140
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	489	3	34	9	N	31					171
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	425	3	87	9	N	79	169	1			81
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	520	3	32	9	N	29					110

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

08	3038	X	3032	-0-	-6	B	-0-	2909	2	123	9	Y	112	173	1		82
09	2940	X	1343	-0-	-1597	B	-0-	1341	2	2	9	Y	2				84
10	2170	X	1865	-0-	-305	B	-0-	1820	2	45	9	Y	41				125
11	2940	X	2620	-0-	-320	B	-0-	2531	2	89	9	Y	81				206
12	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2801	2	62	9	Y	56	180	1		82
*01	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	2667	2	56	9	Y	51				133

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	12					114
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	11					125
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					138
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					140
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	N	9					149
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	N	15					164

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 08/09/1951 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 1909 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					15
09	37	R	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					15
*10	44	R	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					15
11	30	#	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					15
12	31	#	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					15
*01	52	R	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

08	31	#	17	-0-		-14	-0-	17	3			N	-0-					22
09	30	#	17	-0-		-13	-0-	17	3			N	-0-					22
10	31	R	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					22
11	30	#	10	-0-		-20	-0-	10	3			N	-0-					22
*12	39	R	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					22
01	31	#	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

08	8	N	6	-0-		-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-		-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

08	341	N	328	-0-		-13	-0-	328	2			N	-0-					42
09	330	N	319	-0-		-11	-0-	319	2			N	-0-					42
10	341	N	314	-0-		-27	-0-	314	2			N	-0-					42
11	330	N	315	-0-		-15	-0-	315	2			N	-0-					42
12	341	N	320	-0-		-21	-0-	320	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

08	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-

HUDGINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 288512 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7389 - 7661

08	P&A-COND		2835	-0-		2835	B 2835	574	2	2261	9	N	2055	1680	1			375

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2021

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	15					175
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	13					188
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	10					198
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	11					209
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	9					218
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	12					230

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	1					115

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	N	2057	-0-		-1260	B	-0-	2042	2	15	9	N	14					232
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2730	N	1637	-0-		-1093	B	-0-	1620	2	17	9	N	15					247
10	2356	N	1714	-0-		-642	B	-0-	1700	2	14	9	N	13					260
11	1980	N	1457	-0-		-523	B	-0-	1443	2	14	9	N	13					273
12	1705	N	1375	-0-		-330	B	-0-	1355	2	20	9	N	18					291
01	1705	N	1230	-0-		-475	B	-0-	1213	2	17	9	N	15					306

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	R	587	-0-		-0-		-0-	587	2			N	-0-					55
09	667	R	667	-0-		-0-		-0-	667	2			N	-0-					55
10	837	#	693	-0-		-144		-0-	693	2			N	-0-					55
11	810	#	686	-0-		-124		-0-	686	2			N	-0-					55
12	837	#	767	-0-		-70		-0-	767	2			N	-0-					55
*01	852	R	852	-0-		-0-		-0-	852	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	12	-0-		-112		-0-	12	3			N	-0-					57
09	120	#	110	-0-		-10		-0-	110	3			N	-0-					57
10	124	#	118	-0-		-6		-0-	118	3			N	-0-					57
11	120	#	112	-0-		-8		-0-	112	3			N	-0-					57
12	124	#	114	-0-		-10		-0-	114	3			N	-0-					57
01	124	#	117	-0-		-7		-0-	117	3			N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		439					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		117	-0-		117		556	117	3			N	-0-					-0-
10	677	R	121	-0-		-556		-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	114	R	114	-0-		-0-		-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-		-8		-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-		-13		-0-	111	3			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	N	-0-			-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	40	1	339	2	N	-0-			-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	40	1	351	2	N	-0-			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-			-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

08	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

08	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
09	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-			-0-
10	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
11	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-
12	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
01	1953	#	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2021

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
KROH OPERATING LLC 478245
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	1			8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	1			9
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			9
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	322	-0-	-1879	-0-	322	2			N	-0-					154
09	1440	X	399	-0-	-1041	-0-	399	2			N	-0-					154
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					154
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					154
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					154
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					154

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					29
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					29
10	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					29
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					29
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29
*01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	245	3	32	9	N	29					58

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					86
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					86
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					86
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					86
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 840884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10					40
09	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10					50
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					60
11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	N	10					70
*12	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10					80
*01	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					90

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

08	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
09	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
10	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
11	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
*01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

*08	3100	N	70	-0-	-3030	12812	70	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	77	-0-	-2923	9889	77	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	126	-0-	-2974	6915	126	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	156	-0-	-2844	4071	156	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	179	-0-	-2921	1150	179	2			N	-0-					-0-
*01	1318	N	168	-0-	-1150	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

08	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2			N	-0-				-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					63
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					63

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	70	-0-	-147		-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	210	#	79	-0-	-131		-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	217	#	129	-0-	-88		-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	210	#	177	-0-	-33		-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	199	R	199	-0-	-0-		-0-	199	3			N	-0-					-0-
*01	183	R	183	-0-	-0-		-0-	183	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	24	-0-	-7		-0-	24	2			N	-0-					47
09	36	R	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					47
10	32	R	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					47
11	30	#	19	-0-	-11		-0-	19	2			N	-0-					47
12	31	#	13	-0-	-18		-0-	13	2			N	-0-					47
01	31	#	14	-0-	-17		-0-	14	2			N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-		-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-		-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	3			N	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-		-0-	299	3			N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	2	-0-	2	33	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	1	-0-	1	34	1	1			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	5	-0-	5	39	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	26	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-		-14	-0-	10	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-		-21	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-		-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-		-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	9	-0-		-2	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-		-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-		-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-		-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-		-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-		-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	12	N	1	-0-		-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-		-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-		-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-		-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	16	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

08	62	N	18	-0-	-44	-0-	10	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

08	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

08	13	N	7	-0-	-6	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	21	1	16	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	21	1	30	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	11	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	12	1	10	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	13	1	10	3	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	3	N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	3	N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

08	10	N	5	-0-	-5	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	N	4					57
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	133	2	17	9	N	15					72
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	N	15					87
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	114	2	19	9	N	17	50	1			54
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	2	18	9	N	16					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					71
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3	40	0			34
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	N	4					38
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	N	3					41
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					28
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2					30
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					30
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					30
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1					31
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1					32

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					15
09	270	#	61	-0-	-209	-0-	61	2			Y	-0-					15
10	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					15
11	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					15
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					15
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	120	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		465	-0-	465	465	70	1	395	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372		362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					112
09	2742		1551	-0-	-1191	-0-	1550	2	1	9	N	1					113
10	372		274	-0-	-98	-0-	273	2	1	9	N	1					114
11	360		193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					114
12	372		198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					114
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					114

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					132
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					132
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					132
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					77
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					77
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					77
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					77
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	R	891	-0-	-0-	-0-	885	3	6	9	N	5					124
09	852	R	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					129
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3					132
11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	790	3	7	9	N	6					138
12	875	R	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3					141
*01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					146

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					17
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					17
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					17
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					17
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	240	-0-	-1110 B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*12	1395	N	248	-0-	-1147 B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	1395	N	248	-0-	-1147 B	-0-	248	1			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	#	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					75
09	930	#	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					75
10	992	#	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					75
11	960	#	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					75
12	992	#	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					75
01	961	#	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	3	11	9	N	10					43
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					51
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	209	3	10	9	N	9					60
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5					65
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	N	4					69
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	N	5					74

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					94
09	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					94
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					94
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					94
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					94
01	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					63
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					63
*01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					63

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					44
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					44
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	156	-0-	-991	-0-	156	2			N	-0-					172
09	540	X	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					172
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					172
11	150	X	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					172
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	2			N	-0-					172
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					172

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10164	2	97	9	N	88	166	1			118
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5096	2	28	9	N	25					143
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2020	2	6	9	N	5					148
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3					151
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4314	2	32	9	N	29					180
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4576	2	12	9	N	11					191

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					50
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2					52
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	307	3	2	9	N	2					54
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2					56
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LKM OIL & GAS 504579
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					56
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	50	3	4	9	N	4					60
*10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	110	3	6	9	N	5					65
*11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	106	3	6	9	N	5					70
*12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					75
*01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	106	3	6	9	N	5					80

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	49	1	151	3	Y	2					102
							2	9									
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	1					103
							1	9									
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	1					104
							1	9									
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					104
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					104

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					58
09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					58
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					58
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					58
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					58
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					5
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					5
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					5
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					5
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					20
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					20
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			Y	-0-					82
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	3			Y	-0-					82
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					82
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					82
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					82
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					82

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1066	-0-	-639	-0-	1024	3	42	9	Y	38					103
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	3	20	9	Y	18					121
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	3	6	9	Y	5					126
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	3	23	9	Y	21					147
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1661	3	14	9	Y	13					160
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					160

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-			86
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		Y	-0-			86
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		Y	-0-			86
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		Y	-0-			86
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		Y	-0-			86
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-			86

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					7
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					7
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					7
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					7
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					58
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					58
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					63
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					63
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					63
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: S 13MC RRCID -> 290648 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4746 - 4752

08	3375	3243	-0-	-132	16423	3243	2			N	-0-					-0-
09	3750	2906	-0-	-844	15579	2906	2			N	-0-					-0-
10	3875	3074	-0-	-801	14778	3074	2			N	-0-					-0-
11	3750	2078	-0-	-1672	13106	2078	2			N	-0-					-0-
12	3875	2576	-0-	-1299	11807	2576	2			N	-0-					-0-
*01	3875	1231	-0-	-2644	9163	1231	2			N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 16SE RRCID -> 290651 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 4639 - 4645

08	2511 #	428	-0-	-2083	-0-	420	2	8	9	N	7	37	1			6
09	2250 #	323	-0-	-1927	-0-	310	2	13	9	N	12					18
10	1488 #	329	-0-	-1159	-0-	318	2	11	9	N	10					28
11	1260 #	270	-0-	-990	-0-	257	2	13	9	N	12					40
12	744 #	248	-0-	-496	-0-	239	2	9	9	N	8	47	1			1
01	434 #	214	-0-	-220	-0-	203	2	11	9	N	10					11

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

08	3875	1	-0-	-3874	-0-	1	2			N	-0-					13
09	3750	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					13
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					13
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1080	3	33	9	N	30					77
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	708	3	29	9	N	26					103
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	588	3	33	9	N	30					133
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	708	3	30	9	N	27					160
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					160
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					160

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1					88
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					88
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2	1	8			89
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1215	3	10	9	N	9	1	8			97
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	3	10	9	N	9					106
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	N	4	2	8			108

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					9
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					9
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					11
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					12
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					13

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					12
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					12
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
*09	270		545	-0-	275	275	545	2			N	-0-					12
*10	279		492	-0-	213	488	492	2			N	-0-					12
11	1437		335	-0-	-1102	-0-	335	2			N	-0-					12
12	295		287	-0-	-8	-0-	287	2			N	-0-					12
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

08	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	806	#	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	#	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	806	#	445	-0-	-361	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	775	#	321	-0-	-454	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

08	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

08	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	179	-0-	-131	-0-	151	2	28	9	N	25					386
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	27					413
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	137	2	8	9	N	7	180	1			240
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25					265
*12	394	R	394	-0-	-0-	-0-	183	2	211	9	N	192	166	1			291
*01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					292

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					76
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					76
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
11	180	#	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					76
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					76
01	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					76

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					122
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					122
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					122
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					122
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					122
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

08	682	#	652	-0-	-30	-0-	641	3	11	9	N	10					211
09	630	#	622	-0-	-8	-0-	603	3	19	9	N	17					228
10	682	#	627	-0-	-55	-0-	595	3	32	9	N	29	164	1			93
11	660	#	596	-0-	-64	-0-	565	3	31	9	N	28					121
12	682	#	629	-0-	-53	-0-	586	3	43	9	N	39					160
01	651	#	491	-0-	-160	-0-	460	3	31	9	N	28	167	1	1	8	20

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					93
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4					97
10	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					97
11	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					97
12	434	#	400	-0-	-34	-0-	399	3	1	9	N	1					98
01	434	#	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					98

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					82
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					82
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					82
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
*01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	704	-0-	-40	-0-	701	3	3	9	Y	3					19
09	690	#	674	-0-	-16	-0-	671	3	3	9	Y	3	17	1			5
10	713	#	692	-0-	-21	-0-	689	3	3	9	Y	3					8
11	690	#	673	-0-	-17	-0-	670	3	3	9	Y	3					11
12	713	#	685	-0-	-28	-0-	681	3	4	9	Y	4					15
01	713	#	680	-0-	-33	-0-	677	3	3	9	Y	3					18

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

08	1798	1302	-0-	-496	3252	1218	2	84	9	N	76					205
09	1740	1159	-0-	-581	2671	1085	2	74	9	N	67	218	1			54
10	1798	1207	-0-	-591	2080	1121	2	86	9	N	78					132
11	1740	554	-0-	-1186	894	534	2	20	9	N	18					150
*12	1764 R	870	-0-	-894	-0-	807	2	63	9	N	57	40	1			167
01	1302 #	1228	-0-	-74	-0-	1128	2	100	9	N	91	181	1			77

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

08	1798	1571	-0-	-227	4405	1571	2			N	-0-					-0-
09	1740	1560	-0-	-180	4225	1560	2			N	-0-					-0-
10	1798	1684	-0-	-114	4111	1684	2			N	-0-					-0-
11	1740	1692	-0-	-48	4063	1692	2			N	-0-					-0-
*12	1798	1695	-0-	-103	3960	1695	2			N	-0-					-0-
*01	1798	1042	-0-	-756	3204	1042	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	193	3	56	9	N	51					118
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	186	3	35	9	N	32					150
10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	185	3	31	9	N	28					178
11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					178
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					178
*01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					178

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	660	#	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	682	#	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	660	#	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	682	#	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	651	#	282	-0-	-369	-0-	282	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					189
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					189
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					189
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					189
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			189
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					189

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					10
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					10
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					10
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					10
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	298	2	11	9	N	10					186
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	264	2	11	9	N	10					196
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	N	10	165	1			41
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	252	2	11	9	N	10					51
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9					60
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11					179
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8					187
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					199
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					199
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					202
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					202

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	285	-0-	-139	-0-	285	2			Y	-0-					11
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					11
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					11
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					11
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	285	-0-	-139	-0-	285	2			Y	-0-					9
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					9
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					9
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	720	N	337	-0-	-383	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	744	N	471	-0-	-273	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	53	3	7	9	Y	6					32
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	52	3	6	9	Y	5					37
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	3	6	9	Y	5					42
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-	7	1			35
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	53	3	3	9	Y	3					38
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2					40

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	49	3	55	9	Y	50					103
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	3	173	9	Y	157	173	1			87
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	40	3	77	9	Y	70					157
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-	117	1			40
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	52	3	28	9	Y	25					65
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	13	3	11	9	Y	10					75

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					12
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					12
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					12
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					12
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					12
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					26
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					26
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					26
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					26
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					26

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					77
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					77
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					77
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					77

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	2	28	9	N	25	1	8			29
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			29
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	809	2	22	9	N	20					49
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	762	2	9	9	N	8	2	8			55
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	1	8			58
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	N	13	1	8			70

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					57
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					57
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					57
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					57
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					57
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6					17
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					22
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6					28
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					33
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					37

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					62
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-					62
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					62
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					62
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					62
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					62

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	90	3	17	9	Y	15					68
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	87	3	20	9	Y	18					86
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	87	3	30	9	Y	27					113
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	3	21	9	Y	19					132
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	83	3	23	9	Y	21					153
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	82	3	21	9	Y	19					172

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	352	2	11	9	N	10					38
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	376	2	4	9	N	4					42
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	455	2	4	9	N	4					46
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	N	7					53
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					61
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	403	2	7	9	N	6					67

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					21
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					21
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					21
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					21
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					21
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2	2	8			27
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					30
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	N	3					33
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5					38
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4					42
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					42

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PICK OIL & GAS, LLC 664362

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					89
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1	1	8			89
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					89
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					89
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1	1	8			89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					9
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					9
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					9
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					9
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					9
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	N	2					3
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3					6
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	N	9					15
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1613	2	4	9	N	4					19
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6					25
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	2	7	9	N	6					31

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					5
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					5
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					5
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					14
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					14
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					14
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					70
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					70
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					70
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3					130
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					133
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					135
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	54	2	3	9	N	3					138
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					141
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3					144

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					169
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					171
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					173
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	113	2	2	9	N	2					175
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	133	2	2	9	N	2					177
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	2	2	9	N	2					179

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	56	1	189	2	N	-0-					111
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	56	1	193	2	N	-0-					111
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	212	2	N	26	1	8			136
							29	9									
11	240	N	66	-0-	-174	-0-	56	1	10	2	N	-0-					136
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	56	1	34	2	N	-0-					136
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	29	2	8			163
							32	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	669	2	7	9	N	6	4	8			78
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	5	8			79
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7	5	8			81
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5	4	8			82
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	797	2	7	9	N	6	5	8			83
01	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					83

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					58
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					58
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					58
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					58
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					58
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					58

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	498	2	133	9	N	121	172	1			125
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	538	2	144	9	N	131	165	1			91
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	529	2	141	9	N	128					219
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	459	2	112	9	N	102	171	1			150
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	217	2	144	9	N	131	179	1			102
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	24	2	117	9	N	106					208

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	666	2	180	9	N	164	174	1			67
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	631	2	180	9	N	164					231
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	632	2	179	9	N	163	182	1			212
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	591	2	186	9	N	169	183	1			198
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	623	2	208	9	N	189	180	1	1	8	206
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	620	2	34	9	N	31	177	1			60

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					92
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					92
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					92
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					92
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					92
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1					141
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4					145
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					146
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	19	2	1	9	N	1					147
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					149
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					149

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					218
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2					220
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2108	2	72	9	N	65	168	1			117
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3	2	8			118
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1947	2	43	9	N	39	1	8			156
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1350	2	10	9	N	9					165

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

08	651	N	643	-0-	-8	-0-	333	2	310	9	N	282	344	1			101
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	310	2	282	9	N	256	178	1			179
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	315	2	289	9	N	263	358	1			84
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	295	2	278	9	N	253	183	1			154
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	301	2	259	9	N	235	174	1			215
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	293	2	261	9	N	237	176	1			276

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					9
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					9
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					9
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					9
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					5
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	168	1			114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	171	1			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	175	1			144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					262

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

08	589	#	448	-0-	-141	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	282	-0-	-288	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	182	-0-	-314	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

08	DLQ	G-10	13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	13	-0-	13	39	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	53	14	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	68	15	2			Y	-0-					-0-
*12	82	N	14	-0-	-68	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

08	1860	#	957	-0-	-903	-0-	957	3			N	-0-					2
09	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	2331	3	85	9	N	77					79
10	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-	2664	3	100	9	N	91	168	1			2
11	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2172	3	72	9	N	65					67
*12	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	2077	3	32	9	N	29					96
*01	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	2003	3	70	9	N	64					160

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

08	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	3143	3	43	9	N	39					233
09	3050	R	3050	-0-	-0-	-0-	2998	3	52	9	N	47					280
10	3103	R	3103	-0-	-0-	-0-	3055	3	48	9	N	44	169	1			155
11	2907	R	2907	-0-	-0-	-0-	2864	3	43	9	N	39					194
12	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	2973	3	46	9	N	42					236
*01	2971	R	2971	-0-	-0-	-0-	2908	3	63	9	N	57	178	1			115

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

08	DLQ G-10		14	-0-	14		27		14	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13		40		13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14	-0-	14		54		14	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15		69		15	2	Y	-0-					-0-
*12	84	R	15	-0-	-69	-0-			14	2	Y	-0-					-0-
01	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

08	DLQ G-10		13	-0-	13		26		13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13		39		13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14	-0-	14		53		14	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15		68		15	2	Y	-0-					-0-
*12	82	R	14	-0-	-68	-0-			14	2	Y	-0-					-0-
01	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	39	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	52	13	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14	-0-	14	66	14	2			Y	-0-					-0-
*12	80	N	14	-0-	-66	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114